GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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

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

ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2018

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

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

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

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
STEINDORF WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 2AR RRCID -> 283562 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3090 - 4712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

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

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

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

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

FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-	167	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

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

GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

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

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

GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

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

JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

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

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

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 213445 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7357 - 7363

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

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

MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73

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

MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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

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

MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

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

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

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

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

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

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

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

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

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

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

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

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

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

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

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

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

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

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

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

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

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

BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

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

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

HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	61	1	392	2	N	-0-					-0-
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	2	N	-0-					-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	N	-0-					-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	2	N	-0-					-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-					-0-
06	3375 X	408	-0-	-2967	-0-	42	1	366	2	N	-0-					-0-
07	4185 X	411	-0-	-3774	-0-	39	1	372	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	393	-0-	-3792	-0-	37	1	356	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	373	-0-	-3677	-0-	38	1	335	2	N	-0-					-0-
10	4185 X	408	-0-	-3777	-0-	45	1	363	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	256	-0-	256	256	35	1	221	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	395	-0-	395	651	42	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					33
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					33
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					33
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					33
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					33
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					33
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

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

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

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

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

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

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	4132	-0-	-766	-0-	4034	2	98	9	N	89	180	1			22
02	4508	#	2505	-0-	-2003	-0-	2433	2	72	9	N	65					87
03	4991	#	4333	-0-	-658	-0-	4267	2	66	9	N	60					147
04	4590	#	3941	-0-	-649	-0-	3875	2	66	9	N	60	158	1			49
05	4123	#	3891	-0-	-232	-0-	3830	2	61	9	N	55					104
06	3990	#	3843	-0-	-147	-0-	3786	2	57	9	N	52					156
07	4340	#	3893	-0-	-447	-0-	3840	2	53	9	N	48	138	1			66
08	4340	#	3580	-0-	-760	-0-	3534	2	46	9	N	42					108
09	3930	#	2483	-0-	-1447	-0-	2460	2	23	9	N	21					129
10	3968	#	1061	-0-	-2907	-0-	1055	2	6	9	N	5					134
11	3840	#	52	-0-	-3788	-0-	50	2	2	9	N	2					136
12	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 33,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

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

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

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

01	3937	X	2642	-0-	-1295	-0-	2522	1	120	9	N	109	178	1			58
02	3556	X	3262	-0-	-294	-0-	3196	3	66	9	N	60					118
03	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3232	3	63	9	N	57					175
04	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	3201	3	63	9	N	57	181	1			51
05	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63	9	N	57					108
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3462	3	61	9	N	55					163
07	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3420	3	66	9	N	60	184	1			39
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3672	3	63	9	N	57					96
09	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	3413	3	58	9	N	53					149
10	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	3589	3	64	9	N	58	174	1			33
*11	3510	X	3007	-0-	-503	-0-	2952	3	55	9	N	50					83
12	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3084	3	66	9	N	60					143

TOTAL GAS PROD: 40,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	192	1	950	2	N	48					110
							53	9									
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	158	1	923	2	N	39					149
							43	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	N	59	180	1			28
							65	9									
04	1170	N	1313	-0-	143	-0-	167	1	1090	2	N	51					79
							56	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	187	1	1122	2	N	41					120
							45	9									
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	96	1	1146	2	N	41					161
							45	9									
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	96	1	1127	2	N	41					202
							45	9									
08	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	107	1	1144	2	N	43	173	1			72
							47	9									
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	1098	2	N	39					111
							43	9									
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	2	N	35					146
							39	9									
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	54	1	1111	2	N	46					192
							51	9									
12	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	74	1	1067	2	N	37	189	1			40
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

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

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

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

01	2573 X	1893	-0-	-680	-0-	184	1	1709	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	2030	-0-	-294	-0-	167	1	1863	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	161	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	177	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	177	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	162	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	177	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1705	-0-	-485	-0-	159	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	172	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1608	-0-	-582	-0-	153	1	1455	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1814	-0-	-263	-0-	158	1	1656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17432		9336	-0-	-8096	-0-	100	1	9236	2	Y	-0-					86
02	15498		8309	-0-	-7189	-0-	100	1	8032	2	Y	161					247
							177	9									
03	15432		8336	-0-	-7096	-0-	100	1	8192	2	Y	40					287
							44	9									
04	14848		8024	-0-	-6824	-0-	100	1	7902	2	Y	20	182	1			125
							22	9									
05	19910		10575	-0-	-9335	-0-	100	1	10308	2	Y	152	177	1			100
							167	9									
06	23864		12532	-0-	-11332	-0-	100	1	12357	2	Y	68					168
							75	9									
07	12946		7093	-0-	-5853	-0-	100	1	6935	2	Y	53	166	1			55
							58	9									
08	DLQ	G-10	6063	-0-	6063	6063	100	1	5929	2	Y	31					86
							34	9									
09	DLQ	G-10	14077	-0-	14077	20140	100	1	13667	2	Y	282	188	1			180
							310	9									
10	0		11334	-0-	11334	31474	100	1	11012	2	Y	202	184	1			198
							222	9									
11	15370		4432	-0-	-10938	20536	70	1	4315	2	Y	43					241
							47	9									
*12	8215		5074	-0-	-3141	17395	70	1	4956	2	Y	44	192	1			93
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 105,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	768	-0-	-1991	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	481	-0-	-1255	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1161	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		360	-0-	360	1521	360	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	763	-0-	563	2084	50	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	436	-0-	-2084	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

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

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

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PROGENIES OPERATING LLC 681161
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					142
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	6					148
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					232
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	171	1			61
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					74
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					107
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	79	1	880	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	76	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	103	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	86	1	896	2	N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	88	1	856	2	N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	N	-0-					-0-
11	960	N	821	-0-	-139	-0-	78	1	743	2	N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	#	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	5180	R	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5580	#	4980	-0-	-600	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5400	#	4720	-0-	-680	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	5425	#	4510	-0-	-915	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	5550	#	4480	-0-	-1070	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5735	#	4580	-0-	-1155	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4991	#	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4710	#	4575	-0-	-135	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	4495	#	4160	-0-	-335	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*11	5640	R	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	4743	#	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					62
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	N	14					76
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					76
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	154	2	6	9	N	5					81
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8					89
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					96
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					104
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	170	2	17	9	N	15					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					143
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			Y	-0-					36
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					36
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-					36
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					36
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					36
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					36
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		422	-0-	422 B	422	422	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		110	-0-	110 B	532	110	2			Y	-0-					36
10	592	N	60	-0-	-532 B	-0-	60	2			Y	-0-					36
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			Y	-0-					48
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-					48
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-					48
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					48
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			Y	-0-					48
07	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		393	-0-	393 B	393	393	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		101	-0-	101 B	494	101	2			Y	-0-					48
10	554	N	60	-0-	-494 B	-0-	60	2			Y	-0-					48
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2708	-0-	-144 B	-5967	202	1	2506	2	N	-0-					40
02	2576	#	2278	-0-	-298 B	-6265	177	1	2101	2	N	-0-					40
03	2852	#	2208	-0-	-644 B	-6909	188	1	1998	2	N	20					60
							22	9									
04	2640	#	2327	-0-	-313 B	-7222	179	1	2148	2	N	-0-					60
05	2697	#	2410	-0-	-287 B	-7509	185	1	2225	2	N	-0-					60
06	2610	#	2454	-0-	-156 B	-7665	187	1	2228	2	N	35					95
							39	9									
07	2511	#	2397	-0-	-114 B	-7779	216	1	2127	2	N	49					144
							54	9									
08	2418	#	2377	-0-	-41 B	-7820	202	1	2157	2	N	16					160
							18	9									
09	2460	#	2193	-0-	-267 B	-8087	203	1	1990	2	N	-0-					160
10	2542	#	2103	-0-	-439 B	-8526	204	1	1898	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	2460	#	2243	-0-	-217 B	-8743	220	1	2021	2	N	2					162
							2	9									
12	2387	#	2323	-0-	-64 B	-8807	221	1	2102	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					112
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					112
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					112
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					112
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					112
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	481	2	35	9	Y	32					144
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	398	2	42	9	Y	38					182
08	DLQ G-10		383	-0-	383	383	361	2	22	9	Y	20					202
09	DLQ G-10		226	-0-	226	609	204	2	22	9	Y	20					222
10	672	N	63	-0-	-609	-0-	51	2	12	9	Y	11					233
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	1			Y	-0-					30
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			Y	-0-					30
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			Y	-0-					30
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					30
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					30
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	1			Y	-0-					30
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	1			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		109	-0-	109	249	109	2			Y	-0-					30
*10	359	N	110	-0-	-249	-0-	110	2			Y	-0-					30
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	Y	17					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	711	3	78	9	N	71					172
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	804	3	72	9	N	65	182	1			55
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	873	3	78	9	N	71					126
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	783	3	77	9	N	70					196
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	791	3	75	9	N	68	178	1			86
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	808	3	76	9	N	69					155
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	843	3	78	9	N	71					226
08	868	N	270	-0-	-598	-0-	227	3	43	9	N	39	176	1			89
09	870	N	528	-0-	-342	-0-	452	3	76	9	N	69					158
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	449	3	68	9	N	62					220
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	399	3	63	9	N	57	178	1			99
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	184	3	56	9	N	51					150

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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

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

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

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

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

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

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

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

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

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	12	1	3704	2	N	42					112
							46	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	11	1	3261	2	N	18	90	1			40
							20	9									
03	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	12	1	3574	2	N	30					70
							33	9									
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	12	1	3386	2	N	32					102
							35	9									
05	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	13	1	3483	2	N	23	77	1			48
							25	9									
06	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	14	1	3265	2	N	27					75
							30	9									
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	14	1	3513	2	N	28					103
							31	9									
08	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	13	1	3429	2	N	30	73	1			60
							33	9									
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	14	1	3397	2	N	28					88
							31	9									
10	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	15	1	3500	2	N	25					113
							28	9									
11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	14	1	3239	2	N	30					143
							33	9									
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	15	1	3386	2	N	28	114	1			57
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 41,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

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

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

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

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

01	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	1073 128	1 9	1959	2	Y	116					171
02	DLQ	G-10	2786	-0-	2786	2786	932 9	1 9	1845	2	Y	8	123	1			56
03	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	4805	2019	2			Y	-0-					56
04	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	6894	2089	2			Y	-0-					56
05	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	8888	1994	2			Y	-0-					56
06	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	10807	1919	2			Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	12820	2013	2			Y	-0-					56
08	15605	X	2785	-0-	-12820	-0-	2785	2			Y	-0-					56
09	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			Y	-0-					56
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					56
11	2700	X	2260	-0-	-440	-0-	2260	2			Y	-0-					56
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 25,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	2046 61	1 9	3734	2	Y	55					68
02	DLQ	G-10	9438	-0-	9438	9438	3167 3	1 9	6268	2	Y	3	49	1			22
03	DLQ	G-10	6748	-0-	6748	16186	6748	2			Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	4666	-0-	4666	20852	4666	2			Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	4818	-0-	4818	25670	4818	2			Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	4107	-0-	4107	29777	4107	2			Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	33047	3270	2			Y	-0-					22
08	37476	X	4429	-0-	-33047	-0-	4429	2			Y	-0-					22
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5354	2	9	9	Y	8					30
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7036	2	8	9	Y	7					37
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					37
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 62,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			41
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			41
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			41
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			41
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			41
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			41
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		251	-0-	251 B	251	251	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-

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

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			33
02	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			33
03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-			33
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

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

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	56	-0-		-285		-0-	10	1	46	2	N	-0-					132
02	84	N	20	-0-		-64		-0-	4	1	16	2	N	-0-					132
03	31	N	27	-0-		-4		-0-	5	1	22	2	N	-0-					132
04	60	N	12	-0-		-48		-0-	2	1	10	2	N	-0-					132
05	31	N	12	-0-		-19		-0-	12	2			N	-0-					132
06	30	N	11	-0-		-19		-0-	11	2			N	-0-					132
07	12	N	10	-0-		-2		-0-	10	2			N	-0-					132
08	12	N	9	-0-		-3		-0-	9	2			N	-0-					132
09	11	N	-0-	-0-		-11		-0-					N	-0-					132
10	10	N	-0-	-0-		-10		-0-					N	-0-					132
11	9	N	-0-	-0-		-9		-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-		-0-		-0-	2163 26	1 9	2879	2	Y	24	16	1			122
02	DLQ G-10		4191	-0-		4191		4191	1702 39	1 9	2450	2	Y	35	80	1			77
03	DLQ G-10		2995	-0-		2995		7186	2875	2	120	9	Y	109	105	1			81
04	DLQ G-10		2833	-0-		2833		10019	2768	2	65	9	Y	59	90	1			50
05	DLQ G-10		2928	-0-		2928		12947	2861	2	67	9	Y	61	111	1			-0-
06	DLQ G-10		2941	-0-		2941		15888	2828	2	113	9	Y	103	74	1			29
07	DLQ G-10		2753	-0-		2753		18641	2722	2	31	9	Y	28	42	1			15
08	21452	X	2811	-0-		-18641		-0-	2753	2	58	9	Y	53	40	1			28
09	2940	X	1956	-0-		-984		-0-	1871	2	85	9	Y	77	73	1			32
10	3038	X	1872	-0-		-1166		-0-	1853	2	19	9	Y	17	36	1			13
11	2940	X	1863	-0-		-1077		-0-	1823	2	40	9	Y	36	33	1			16
12	2821	X	NO RPT	-0-		-2821		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 32,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	486	-0-	-126	-0-	204	1	272	2	Y	9	145	1			208
							10	9									
02	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	488	1	702	2	Y	203	238	1			173
							223	9									
03	2109	X	696	-0-	-1413	-0-	584	2	112	9	Y	102	221	1			54
04	3120	X	659	-0-	-2461	-0-	459	2	200	9	Y	182	51	1			185
05	3224	X	784	-0-	-2440	-0-	556	2	228	9	Y	207	244	1			148
06	1500	X	973	-0-	-527	-0-	684	2	289	9	Y	263	295	1			116
07	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	719	2	349	9	Y	317	316	1			117
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	829	2	459	9	Y	417	316	1			218
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	743	2	217	9	Y	197	292	1			123
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	817	2	354	9	Y	322	321	1			124
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1007	2	406	9	Y	369	332	1			161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	R	588	-0-	-390	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	N	-0-					-0-
05	713	N	477	-0-	-236	-0-	88	1	389	2	N	-0-					-0-
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	92	1	449	2	N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	84	1	285	2	N	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	84	1	412	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	92	1	643	2	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

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

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	105	-0-	-174	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	31	1	232	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	25	1	108	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	63	1	217	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	35	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	247	-0-	-1024	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	58	1	299	3	N	-0-					-0-
06	420	N	82	-0-	-338	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	660	-0-	-580	-0-	61	1	599	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	272	-0-	-848	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	75	1	438	3	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	753	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	109	1	477	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	99	1	496	3	N	-0-					-0-
08	899	N	524	-0-	-375	-0-	118	1	406	3	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	116	1	425	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	138	1	403	3	N	-0-					-0-
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	76	1	166	3	N	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	116	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	764	-0-	764	3410	70 1	1 9	693	3	N	1					4
02	0	W	619	-0-	619	4029	63	1	556	3	N	-0-					4
03	0	W	61	-0-	61	4090	7	1	54	3	N	-0-					4
04	0	W	151	-0-	151	4241	22	1	129	3	N	-0-					4
05	4324	X	83	-0-	-4241	-0-	13	1	70	3	N	-0-					4
06	750	X	60	-0-	-690	-0-	11	1	49	3	N	-0-					4
07	682	X	11	-0-	-671	-0-	2	1	9	3	N	-0-					4
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

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

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

CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

01	0	W	263	-0-	263		1100	14	1	202	3	N	43	24	1			45
								47	9									
02	0	W	221	-0-	221		1321	15	1	174	3	N	29					74
								32	9									
03	0	W	694	-0-	694		2015	45	1	590	3	N	54					128
								59	9									
04	0	W	639	-0-	639		2654	44	1	526	3	N	63	165	1			26
								69	9									
05	3072	R	418	-0-	-2654		-0-	34	1	333	3	N	46					72
								51	9									
06	660	#	117	-0-	-543		-0-	7	1	84	3	N	24					96
								26	9									
07	682	#	123	-0-	-559		-0-	7	1	87	3	N	26					122
								29	9									
08	0		124	-0-	124	B	124	7	1	88	3	N	26					148
								29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				124															
09	242	N	118	-0-	-124	B	-0-	7	1	83	3	N	25					173
								28	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	89	3	N	26					199
								29	9									
11	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	7	1	76	3	N	14	179	1			34
								15	9									
12	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	10	1	88	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	426	-0-	-194	-0-	39	1	387	3	N	-0-					-0-
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	52	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	49	1	284	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	57	1	296	3	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	70	1	241	3	N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	50	1	182	3	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	75	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	207	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					23
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1065	-0-	-671	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	463	-0-	-737	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16					181
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	2			N	-0-					181
03	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1494	2	3	9	N	3					184
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12					196
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1439	2	18	9	N	16					212
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1410	2	14	9	N	13	179	1			46
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1367	2	25	9	N	23					69
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1368	2	9	9	N	8					77
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					84
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					84
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1813	2	7	9	N	6					90
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2548	2	55	9	N	50	186	1			121
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2224	2	42	9	N	38					159
03	2697	N	2363	-0-	-334	-0-	2315	2	48	9	N	44					203
04	2520	N	2189	-0-	-331	-0-	2138	2	51	9	N	46					249
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2349	2	47	9	N	43					292
06	2280	N	1885	-0-	-395	-0-	1843	2	42	9	N	38	175	1			155
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2089	2	55	9	N	50					205
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2280	2	28	9	N	25					230
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30					260
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	N	33					293
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	N	46	184	1			155
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	964	1	12459	2	N	92	70	1			41
							101	9									
02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					41
03	12927	X	11072	-0-	-1855	-0-	814	1	10185	2	N	66	82	1			25
							73	9									
04	12510	X	17	-0-	-12493	-0-	2	1	15	2	N	-0-					25
05	12927	X	9445	-0-	-3482	-0-	908	1	8472	2	N	59	65	1			19
							65	9									
06	12510	X	396	-0-	-12114	-0-	52	1	343	2	N	1					20
							1	9									
07	11067	X	5462	-0-	-5605	-0-	561	1	4871	2	N	27					47
							30	9									
08	11067	X	8725	-0-	-2342	-0-	662	1	7989	2	N	67	67	1			47
							74	9									
09	9150	X	3340	-0-	-5810	-0-	289	1	3031	2	N	18					65
							20	9									
10	9455	X	7470	-0-	-1985	-0-	693	1	6724	2	N	48	94	1			19
							53	9									
11	8430	X	6408	-0-	-2022	-0-	585	1	5780	2	N	39					58
							43	9									
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 65,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3676	-0-	-664	-0-	262	1	3383	2	N	28	72	1			47
							31	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	404	1	4181	2	N	18					65
							20	9									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	417	1	5216	2	N	24					89
							26	9									
04	5910	X	3472	-0-	-2438	-0-	397	1	3057	2	N	16	32	1			73
							18	9									
05	6107	X	1449	-0-	-4658	-0-	140	1	1305	2	N	4					77
							4	9									
06	5490	X	3788	-0-	-1702	-0-	496	1	3282	2	N	9					86
							10	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	592	1	5142	2	N	23	70	1			39
							25	9									
08	5673	X	616	-0-	-5057	-0-	47	1	569	2	N	-0-					39
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	494	1	5177	2	N	25					64
							28	9									
10	5766	X	196	-0-	-5570	-0-	18	1	178	2	N	-0-					64
11	5580	X	3372	-0-	-2208	-0-	310	1	3061	2	N	1					65
							1	9									
*12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	902	1	8863	2	N	14					79
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 48,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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

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

DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	3238	-0-	-2497	-0-	232 11	1 9	2995	2	N	10					101
02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	665 14	1 9	6880	2	N	13					114
03	8122 X	4032	-0-	-4090	-0-	298 8	1 9	3726	2	N	7					121
04	7860 X	2266	-0-	-5594	-0-	260 4	1 9	2002	2	N	4	68	1			57
05	8122 X	702	-0-	-7420	-0-	68	1	634	2	N	-0-					57
06	7860 X	299	-0-	-7561	-0-	39	1	260	2	N	-0-					57
07	8122 X	560	-0-	-7562	-0-	58 1	1 9	501	2	N	1					58
08	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	932	1	11237	2	N	-0-					58
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	612	1	6420	2	N	-0-					58
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	567 6	1 9	5494	2	N	5					63
11	7860 X	3814	-0-	-4046	-0-	350 1	1 9	3463	2	N	1					64
12	8122 X	5351	-0-	-2771	-0-	493 11	1 9	4847	2	N	10					74

TOTAL GAS PROD: 53,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	N	1					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	1	1			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55965	X	55965	-0-	-0-	-0-	172 556	1 9	55237	2	N	505	463	1			117
02	49622	X	49622	-0-	-0-	-0-	162 496	1 9	48964	2	N	451	363	1			205
03	54257	X	54257	-0-	-0-	-0-	173 523	1 9	53561	2	N	475	363	1			317
04	52326	X	52326	-0-	-0-	-0-	186 495	1 9	51645	2	N	450	554	1			213
05	49546	X	49546	-0-	-0-	-0-	180 441	1 9	48925	2	N	401	466	1			148
06	43178	X	43178	-0-	-0-	-0-	181 364	1 9	42633	2	N	331	366	1			113
07	40939	X	40939	-0-	-0-	-0-	166 333	1 9	40440	2	N	303	288	1			128
08	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	145 298	1 9	37360	2	N	271	176	1			223
09	36926	X	36926	-0-	-0-	-0-	148 276	1 9	36502	2	N	251	316	1			158
10	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	153 300	1 9	36510	2	N	273	290	1			141
11	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	146 295	1 9	33843	2	N	268	184	1			225
*12	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	147 259	1 9	32635	2	N	235	328	1			132

TOTAL GAS PROD: 524,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	867	-0-	-342	-0-	62	1	796	2	N	8					95
							9	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	83	1	857	2	N	-0-					95
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-					95
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	N	-0-					95
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	98	1	912	2	N	6	69	1			32
							7	9									
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	127	1	842	2	N	18					50
							20	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	905	2	N	7					57
							8	9									
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	67	1	805	2	N	-0-					57
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	992	2	N	3					60
							3	9									
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	76	1	737	2	N	2					62
							2	9									
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	71	1	699	2	N	-0-					62
12	1116	N	746	-0-	-370	-0-	69	1	676	2	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	413	1	15368	2	N	215	190	1			146
							237	9									
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	166	181	1			131
							183	9									
03	15500	X	14351	-0-	-1149	-0-	424	1	13741	2	N	169	108	1			192
							186	9									
04	15000	X	14794	-0-	-206	-0-	431	1	14164	2	N	181	254	1			119
							199	9									
05	15500	X	13668	-0-	-1832	-0-	415	1	13082	2	N	155	78	1			196
							171	9									
06	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	430	1	12766	2	N	159	160	1			195
							175	9									
07	15314	X	14065	-0-	-1249	-0-	445	1	13470	2	N	136	146	1			185
							150	9									
08	15283	X	12701	-0-	-2582	-0-	398	1	12146	2	N	143	116	1			212
							157	9									
09	14790	X	11876	-0-	-2914	-0-	405	1	11338	2	N	121	105	1			228
							133	9									
10	14074	X	13136	-0-	-938	-0-	432	1	12544	2	N	145	223	1			150
							160	9									
11	13620	X	11992	-0-	-1628	-0-	427	1	11393	2	N	156	119	1			187
							172	9									
12	14074	X	11139	-0-	-2935	-0-	416	1	10555	2	N	153	141	1			199
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 160,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

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

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

01	10943 X	9728	-0-	-1215	-0-	691	1	8927	2	N	100	119	1			33
						110	9									
02	9884 X	9389	-0-	-495	-0-	819	1	8474	2	N	87	92	1			28
						96	9									
03	10943 X	10101	-0-	-842	-0-	740	1	9260	2	N	92					120
						101	9									
04	10110 X	9793	-0-	-317	-0-	1115	1	8581	2	N	88	111	1			97
						97	9									
05	10447 X	9852	-0-	-595	-0-	945	1	8824	2	N	75	87	1			85
						83	9									
06	10050 X	9237	-0-	-813	-0-	1201	1	7952	2	N	76	121	1			40
						84	9									
07	10385 X	9009	-0-	-1376	-0-	921	1	8000	2	N	80	85	1			35
						88	9									
08	10106 X	9139	-0-	-967	-0-	694	1	8376	2	N	63					98
						69	9									
09	9780 X	8863	-0-	-917	-0-	764	1	8011	2	N	80	110	1			68
						88	9									
10	9858 X	9223	-0-	-635	-0-	854	1	8279	2	N	82	77	1			73
						90	9									
11	9240 X	8633	-0-	-607	-0-	786	1	7770	2	N	70	85	1			58
						77	9									
12	9145 X	8843	-0-	-302	-0-	808	1	7933	2	N	93	94	1			57
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 111,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	247	1	9195	2	N	83	135	1			121
							91	9									
02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	242	1	8225	2	N	57					178
							63	9									
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	270	1	8759	2	N	70	76	1			172
							77	9									
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	251	1	8264	2	N	48	113	1			107
							53	9									
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	252	1	7949	2	N	55					162
							61	9									
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	224	1	6655	2	N	45	63	1			144
							50	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	247	1	7469	2	N	39	35	1			148
							43	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	262	1	7987	2	N	66	67	1			147
							73	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	272	1	7602	2	N	47					194
							52	9									
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	273	1	7949	2	N	50	40	1			204
							55	9									
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	243	1	6474	2	N	53	62	1			195
							58	9									
*12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	259	1	6580	2	N	53	123	1			125
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 96,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3056	-0-	-819	-0-	214	1	2769	2	N	66	101	1			57
							73	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	259	1	2681	2	N	40					97
							44	9									
03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	129	1	1609	2	N	32	101	1			28
							35	9									
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	444	1	3420	2	N	72					100
							79	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	292	1	2723	2	N	72	107	1			65
							79	9									
06	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	380	1	2514	2	N	23					88
							25	9									
07	4061	X	2167	-0-	-1894	-0-	220	1	1907	2	N	36	94	1			30
							40	9									
08	4061	X	1132	-0-	-2929	-0-	86	1	1040	2	N	5					35
							6	9									
09	3930	X	2290	-0-	-1640	-0-	196	1	2053	2	N	37					72
							41	9									
10	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	229	1	2218	2	N	48					120
							53	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	302	1	2987	2	N	62	95	1			87
							68	9									
12	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	202	1	1988	2	N	39	63	1			63
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1390	2	N	15					77
							17	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	N	24	74	1			27
							26	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	N	5					32
							6	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	N	16					48
							18	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	2	N	9					57
							10	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	1218	2	N	3					60
							3	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	N	2					62
							2	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1460	2	N	8					70
							9	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	18					88
							20	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	147	1	1426	2	N	5					93
							6	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	7					100
							8	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	2	N	5	65	1			40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

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

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

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		228	-0-	228	537	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		255	-0-	255	792	255	2			Y	-0-					-0-
11	1065	N	273	-0-	-792	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	161	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	237	76	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	82	-0-	-237	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	396	168	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		188	-0-	188	584	188	2			Y	-0-					-0-
11	785	N	201	-0-	-584	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					40
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					40
03	930	N	385	-0-	-545	-0-	385	2			Y	-0-					40
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-					40
05	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			Y	-0-					40
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					40
07	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		379	-0-	379	894	379	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1317	423	2			Y	-0-					40
11	1700	N	453	-0-	-1247	70	453	2			Y	-0-					40
*12	302	N	232	-0-	-70	-0-	232	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1189	-0-	-1601	-0-	1136	2	53	9	Y	48					124
02	2520	X	2212	-0-	-308	-0-	2074	2	138	9	Y	125	173	1			76
03	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2039	2	90	9	Y	82					158
04	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	2320	2	109	9	Y	99	185	1			72
05	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2362	2	85	9	Y	77					149
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2433	2	45	9	Y	41					190
07	2511	X	2163	-0-	-348	-0-	2118	2	45	9	Y	41	176	1			55
08	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	1845	2	57	9	Y	52					107
09	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3272	1358	2	12	9	Y	11					118
10	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4789	1517	2			Y	-0-					118
11	1700	N	1645	-0-	-55	4734	1625	2	20	9	Y	18					136
*12	3100	N	839	-0-	-2261	2473	830	2	9	9	Y	8					144

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		240	-0-	240	566	240	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		268	-0-	268	834	268	2			Y	-0-					-0-
11	1122	N	288	-0-	-834	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	251	-0-	-276	-0-	245	2	6	9	N	5					143
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					146
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	436	2	6	9	N	5					151
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					158
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	409	2	6	9	N	5					163
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					171
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	434	2	8	9	N	7					178
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	359	2	6	9	N	5					183
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	264	2	6	9	N	5					188
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					188
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	316	2	3	9	N	3					191
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

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

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

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

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	#	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					172
05	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					172
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	172	1			-0-
07	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	N	53					53
							58	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	N	12					65
							13	9									
09	1050	N	593	-0-	-457	-0-	84	1	509	2	N	-0-					65
10	1426	N	415	-0-	-1011	-0-	84	1	328	2	N	3					68
							3	9									
11	1470	N	787	-0-	-683	-0-	84	1	685	2	N	16					84
							18	9									
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	13					97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

01	5797	X	2801	-0-	-2996	-0-	2548	2	253	9	N	230	194	1			212
02	7448	X	2301	-0-	-5147	-0-	2297	2	4	9	N	4					216
03	8246	X	2518	-0-	-5728	-0-	2498	2	20	9	N	18	182	1			52
04	7980	X	2346	-0-	-5634	-0-	2346	2			N	-0-					52
05	8246	X	2398	-0-	-5848	-0-	2293	2	105	9	N	95					147
06	2700	X	1481	-0-	-1219	-0-	1464	2	17	9	N	15					162
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					162
08	2511	X	110	-0-	-2401	-0-	104	2	6	9	N	5					167
09	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	93	2	4	9	N	4					171
10	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					171
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1753	2	106	9	N	96	197	1			70
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2322	2	52	9	N	47					117

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

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

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					60
10	588	X	565	-0-	-23	-0-	563	2	2	9	N	2					62
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					62
*12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

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

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	186	1	30105	2	N	-0-					198
02	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	186	1	27749	2	N	-0-					198
03	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	186	1	29705	2	N	-0-					198
04	28050	X	26310	-0-	-1740	-0-	186	1	26124	2	N	-0-					198
05	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	186	1	29149	2	N	-0-					198
06	28050	X	25963	-0-	-2087	-0-	186	1	25777	2	N	-0-					198
07	28985	X	28761	-0-	-224	-0-	1708	1	27053	2	N	-0-					198
08	28985	X	26779	-0-	-2206	-0-	1708	1	25071	2	N	-0-					198
09	28050	X	25111	-0-	-2939	-0-	1658	1	23453	2	N	-0-					198
10	28985	X	26497	-0-	-2488	-0-	1707	1	24790	2	N	-0-					198
11	27840	X	24598	-0-	-3242	-0-	1658	1	22940	2	N	-0-					198
12	28768	X	25089	-0-	-3679	-0-	1658	1	23431	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 326,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

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

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

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

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

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

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

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

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

01	22847 #	20771	-0-	-2076	-0-	20771	2	N	-0-				190
02	20636 #	17587	-0-	-3049	-0-	17587	2	N	-0-				190
03	22847 #	17057	-0-	-5790	-0-	17057	2	N	-0-				190
04	21780 #	15618	-0-	-6162	-0-	15618	2	N	-0-				190
05	21049 #	15220	-0-	-5829	-0-	15220	2	N	-0-				190
06	20100 #	18409	-0-	-1691	-0-	18409	2	N	-0-				190
07	19513 R	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2	N	-0-				190
08	20155 R	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2	N	-0-				190
09	18919 R	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2	N	-0-				190
10	19499 #	18327	-0-	-1172	-0-	18327	2	N	-0-				190
11	19500 #	16524	-0-	-2976	-0-	16524	2	N	-0-				190
12	20150 #	19106	-0-	-1044	-0-	19106	2	N	-0-				190

TOTAL GAS PROD: 217,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	3	N	20			127
							22	9							
02	1652	N	1250	-0-	-402	-0-	1222	3	28	9	N	25			152
03	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	1122	3	13	9	N	12			164
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1118	3	3	9	N	3			167
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1310	3	8	9	N	7			174
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	3	14	9	N	13			187
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	3	3	9	N	3			190
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-			190
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	6	1	998	3	N	-0-			190
10	1209	N	919	-0-	-290	-0-	54	1	863	3	N	2			192
							2	9							
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-			192
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	126	1	890	3	N	3			195
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1490	-0-	-866	-0-	120	1	1336	3	N	31			68
							34	9							
02	1596	N	1258	-0-	-338	-0-	1245	3	13	9	N	12			80
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1224	3	8	9	N	7			87
04	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1283	3	8	9	N	7			94
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	3	13	9	N	12			106
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	3	9	9	N	8			114
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	N	8			122
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1878	3	9	9	N	8			130
09	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	8	1	1222	3	N	5			135
							6	9							
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	77	1	1241	3	N	10			145
							11	9							
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	3	N	-0-			145
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	943	3	N	10			155
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

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

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

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5018	2	294	9	N	267	179	1			252
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6259	2	295	9	N	268	363	1			157
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	7877	2	336	9	N	305	372	1			90
04	6840	X	6340	-0-	-500	-0-	6024	2	316	9	N	287	180	1			197
05	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	6109	2	319	9	N	290	358	1			129
06	7560	X	5734	-0-	-1826	-0-	5453	2	281	9	N	255	182	1			202
07	7812	X	6617	-0-	-1195	-0-	6279	2	338	9	N	307	355	1			154
08	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	5785	2	304	9	N	276	179	1			251
09	6330	X	6021	-0-	-309	-0-	5709	2	312	9	N	284	358	1			177
10	6603	X	6376	-0-	-227	-0-	6047	2	329	9	N	299	341	1			135
11	6390	X	5152	-0-	-1238	-0-	4918	2	234	9	N	213	179	1			169
12	6603	X	5992	-0-	-611	-0-	5671	2	321	9	N	292	361	1			100

TOTAL GAS PROD: 74,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	935	2	223	9	N	203	183	1			227
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1143	2	193	9	N	175	187	1			215
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1528	2	274	9	N	249	369	1			95
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1380	2	213	9	N	194	179	1			110
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1325	2	210	9	N	191	181	1			120
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1335	2	196	9	N	178	184	1			114
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1226	2	200	9	N	182	179	1			117
08	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1242	2	207	9	N	188	178	1			127
09	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1093	2	183	9	N	166	176	1			117
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1295	2	220	9	N	200	160	1			157
11	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	859	2	208	9	N	189	181	1			165
12	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	925	2	185	9	N	168	181	1			152

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIVE-JAB, INC. 271310
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4938	-0-	-1572	-0-	630	1	4245	3	N	57					294
							63	9									
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6871	3	132	9	N	120	181	1			233
03	4929	X	9432	-0-	4503	-0-	9369	3	63	9	N	57					290
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7633	3	63	9	N	57	181	1			166
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6503	3	124	9	N	113	176	1			103
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9479	3	150	9	N	136	176	1			63
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8747	3	133	9	N	121	173	1			11
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8334	3	130	9	N	118					129
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8322	3	140	9	N	127	180	1			76
10	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8410	3	124	9	N	113					189
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6547	3	95	9	N	86	181	1			94
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 86,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

BIG 12 (11,900) //CONT.// 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	2065	2	106	9	N	96					261
02	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1842	2	80	9	N	73					334
03	2883	X	2063	-0-	-820	-0-	1978	2	85	9	N	77	179	1			232
04	2610	X	1985	-0-	-625	-0-	1887	2	98	9	N	89					321
05	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1804	2	66	9	N	60	179	1			202
06	2100	X	1901	-0-	-199	-0-	1803	2	98	9	N	89					291
07	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	1807	2	89	9	N	81	182	1			190
08	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	1921	2	101	9	N	92					282
09	1980	X	1949	-0-	-31	-0-	1862	2	87	9	N	79	179	1			182
10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1922	2	103	9	N	94					276
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1863	2	102	9	N	93	180	1			189
12	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1836	2	97	9	N	88					277

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1002	2	N	5					218
02	896	N	490	-0-	-406	-0-	20	1	470	2	N	-0-					218
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	20	1	531	2	N	-0-					218
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	10	1	292	2	N	-0-					218
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	20	1	351	2	N	-0-					218
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	20	1	409	2	N	-0-					218
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					218
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					218
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					218
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					218
11	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	10	1	14	2	N	-0-					218
12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	20	1	946	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

03	0	5326	-0-	5326	5326	5326	2		N	-0-			-0-
04	0	15477	-0-	15477	20803	15477	2		N	-0-			-0-
05	17758	16898	-0-	-860	19943	16898	2		N	-0-			-0-
06	20490	2191	-0-	-18299	1644	2191	2		N	-0-			-0-
07	21173	625	-0-	-20548	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	21173	152	-0-	-21021	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
10	21173	-0-	-0-	-21173	-0-				N	-0-			-0-
11	20490	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-	96	1	754	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	120	1	393	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	48	1	333	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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

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

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	372	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	372	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	372	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	360	1	3447	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	372	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2985	-0-	-1107	-0-	348	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	372	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	360	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	360	1	2620	2	N	-0-					-0-
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	372	1	3127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14415		-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
11	13950		7785	-0-	-6165	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	14415		7842	-0-	-6573	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		253	-0-	253	253	253	5			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		310	-0-	310	563	310	5			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		210	-0-	210	773	210	5			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		230	-0-	230	1003	230	5			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	4382	-0-	4382	4382	4382	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	3596	-0-	3596	7978	3596	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	5083	-0-	5083	13061	5033	2	50	9	N	45					45

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

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

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

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

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

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

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

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

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

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2492	#	2458	-0-	-34	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2640	#	2143	-0-	-497	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2728	#	1931	-0-	-797	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2640	#	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728	#	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	2620	R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2296	#	1929	-0-	-367	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2511	#	1748	-0-	-763	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2640	#	2332	-0-	-308	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2728	#	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	2640	#	2119	-0-	-521	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2418	#	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2340	#	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2356	#	1086	-0-	-1270	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	#	2256	-0-	-131	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

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

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

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

BORCHERS (2490) 10634 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 3 RRCID -> 284619 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1276 - 2417

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

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

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

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

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		326	-0-	326	388	326	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		317	-0-	317	705	317	2			N	-0-					-0-
10	990	X	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

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

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

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

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

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

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

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	398	-0-	-6050	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	663	-0-	-5161	-0-	17	1	646	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	658	-0-	-5790	-0-	15	1	643	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	539	-0-	-5701	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-
05	744	X	364	-0-	-380	-0-	14	1	350	2	N	-0-					-0-
06	720	X	51	-0-	-669	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	744	X	77	-0-	-667	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	651	X	45	-0-	-606	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	540	X	33	-0-	-507	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
08	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7939	-0-	-183	-0-	239	1	7681	2	N	17					168
							19	9									
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	252	1	9528	2	N	15					183
							17	9									
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	221	1	9264	2	N	15					198
							17	9									
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	317	1	9124	2	N	14					212
							15	9									
05	10540	X	8666	-0-	-1874	-0-	333	1	8319	2	N	13	182	1			43
							14	9									
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	387	1	7641	2	N	18					61
							20	9									
07	10540	X	8384	-0-	-2156	-0-	358	1	8002	2	N	22					83
							24	9									
08	9765	X	8026	-0-	-1739	-0-	363	1	7637	2	N	24					107
							26	9									
09	9450	X	7272	-0-	-2178	-0-	370	1	6882	2	N	18					125
							20	9									
10	8680	X	7112	-0-	-1568	-0-	361	1	6731	2	N	18					143
							20	9									
11	8100	X	7768	-0-	-332	-0-	380	1	7323	2	N	59	180	1			22
							65	9									
*12	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	387	1	8343	2	N	27					49
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 100,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	109	1	3522	2	N	13					39
							14	9									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3419	2	N	15					54
							17	9									
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	123	1	5168	2	N	20					74
							22	9									
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3291	2	N	16					90
							18	9									
05	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	118	1	2933	2	N	30					120
							33	9									
06	5130	X	1592	-0-	-3538	-0-	76	1	1502	2	N	13					133
							14	9									
07	5301	X	2416	-0-	-2885	-0-	104	1	2305	2	N	6					139
							7	9									
08	5301	X	2206	-0-	-3095	-0-	99	1	2099	2	N	7					146
							8	9									
09	3420	X	1852	-0-	-1568	-0-	94	1	1752	2	N	5					151
							6	9									
10	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	89	1	1652	2	N	4					155
							4	9									
11	2340	X	1469	-0-	-871	-0-	70	1	1354	2	N	41					196
							45	9									
12	2418	X	1450	-0-	-968	-0-	64	1	1374	2	N	11	183	1			24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594		8267	-0-	-3327	-0-	82	1	8185	3	N	-0-					28
02	12138		11305	-0-	-833	-0-	89	1	11216	3	N	-0-					28
03	19284		15439	-0-	-3845	-0-	111	1	15326	2	N	2					30
							2	9									
04	11220		10948	-0-	-272	-0-	92	1	10856	2	N	-0-					30
05	17778		14686	-0-	-3092	-0-	106	1	14580	2	N	-0-					30
06	15842		13531	-0-	-2311	-0-	101	1	13430	2	N	-0-					30
07	15614		13604	-0-	-2010	-0-	100	1	13504	2	N	-0-					30
08	14106		12850	-0-	-1256	-0-	96	1	12754	2	N	-0-					30
09	11220		3933	-0-	-7287	-0-	31	1	3902	2	N	-0-					30
10	11594		8657	-0-	-2937	-0-	63	1	8587	2	N	6					36
							7	9									
11	11220		10108	-0-	-1112	-0-	78	1	10027	2	N	3					39
							3	9									
*12	21212		16403	-0-	-4809	-0-	107	1	16295	2	N	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 139,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401		7544	-0-	-857	-0-	75	1	7469	3	N	-0-					28
02	7588		6706	-0-	-882	-0-	53	1	6653	3	N	-0-					28
03	8091	#	6377	-0-	-1714	-0-	46	1	6329	2	N	2					30
							2	9									
04	7500	#	6982	-0-	-518	-0-	59	1	6923	2	N	-0-					30
05	7533	#	6972	-0-	-561	-0-	50	1	6922	2	N	-0-					30
06	7290	#	6823	-0-	-467	-0-	51	1	6772	2	N	-0-					30
07	7608	R	7608	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	2	N	-0-					30
08	7223	#	6715	-0-	-508	-0-	50	1	6665	2	N	-0-					30
09	6990	#	2135	-0-	-4855	-0-	17	1	2118	2	N	-0-					30
10	13569		10985	-0-	-2584	-0-	80	1	10898	2	N	6					36
							7	9									
11	7627	R	7627	-0-	-0-	-0-	59	1	7565	2	N	3					39
							3	9									
*12	7655	R	7655	-0-	-0-	-0-	50	1	7604	2	N	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		222	-0-	222	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5846	-0-	5846	5846	124	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	11156	X	5310	-0-	-5846	-0-	124	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	112	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3917	-0-	-1446	-0-	112	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3227	-0-	-1963	-0-	112	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	3058	-0-	-2305	-0-	112	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3219	-0-	-1971	-0-	112	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3372	-0-	-1774	-0-	96	1	3276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1					142
02	4352	4352	-0-	-0-	-0-	4349	2	3	9	N	3					145
03	4811	4467	-0-	-344	-0-	4466	2	1	9	N	1					146
04	2910 #	4840	-0-	1930	-0-	4839	2	1	9	N	1					147
05	5545	4834	-0-	-711	-0-	4834	2			N	-0-					147
06	4214	4102	-0-	-112	-0-	4102	2			N	-0-					147
07	5063	4593	-0-	-470	-0-	4593	2			N	-0-					147
08	5637	4880	-0-	-757	-0-	4878	2	2	9	N	2					149
09	3990	3007	-0-	-983	-0-	3006	2	1	9	N	1					150
10	4123	2328	-0-	-1795	-0-	2328	2			N	-0-					150
11	3990	1401	-0-	-2589	-0-	1390	2	11	9	N	10	134	1			26
12	4123	3767	-0-	-356	-0-	3767	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 45,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					55
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					85
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					85
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					85
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					85
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					85
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					35
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					35
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					17
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					17
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					17
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					17
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1175	2	13	9	N	12					47
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					59
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1525	2	111	9	N	101	152	1			8
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45					53
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2464	2	51	9	N	46					99
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34					133
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2183	2	32	9	N	29	90	1			72
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2063	2	24	9	N	22					94
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22					116
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10					126
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1938	2	11	9	N	10					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

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

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

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	152	-0-	-1057	-0-	152	2			N	-0-					7
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					7
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					7
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					7
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					7
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					7
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					7
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					7
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					7
10	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					7
11	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	2			N	-0-					7
12	1333	N	444	-0-	-889	-0-	444	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

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

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

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

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

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1797	-0-	1797	1797	168	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	352		2175	-0-	1823	3620	60	1	721	2	Y	1267	724	1			543
							1394	9									
07	5456		17052	-0-	11596	15216	657	1	10988	2	Y	4915	5114	1			344
							5407	9									
08	5456		NO RPT	-0-	-5456	9760					Y	NO RPT					344
09	5280		NO RPT	-0-	-5280	4480					Y	NO RPT					344
10	5456		NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					344
11	5280		NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					344
12	5456		NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11536 08/04/2018

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

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	955	-0-	955	955	955	2			N	-0-					27
03	14B2	EXT	1289	-0-	1289	2244	1289	2			N	-0-					27
04	14B2	EXT	1330	-0-	1330	3574	1330	2			N	-0-					27
05	0	W	1417	-0-	1417	4991	1417	2			N	-0-					27
06	0	W	1383	-0-	1383	6374	1383	2			N	-0-					27
07	0	W	1903	-0-	1903	8277	1903	2			N	-0-					27
08	3627		1976	-0-	-1651	6626	1976	2			N	-0-					27
09	3510		1837	-0-	-1673	4953	1837	2			N	-0-					27
10	3627		1795	-0-	-1832	3121	1795	2			N	-0-					27
*11	3510		1933	-0-	-1577	1544	1933	2			N	-0-					27
*12	3627		2116	-0-	-1511	33	2116	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

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

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

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					100

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

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				53
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-				53
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	207	2	4	9	N	4				57
09	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	219	2	3	9	N	3				60
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-				60
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				60
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				60

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2018 - P/A 12/13/18

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91					129
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91					220
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	1	12	9	N	11	152	1			79
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	310	1	45	9	N	41					120
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	169	1			16
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					81
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					146
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	162	1			49
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	385	1	111	9	N	101	120	1			30
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	385	1	23	9	N	21					51
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	1	11	9	N	10					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	310	1	65	9	N	59	158	1			11
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	310	1	65	9	N	59					70
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					129
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	146	1			42
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					101
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	147	1			13
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	310	1	65	9	N	59					72
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					131
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	385	1	101	9	N	92	168	1			55
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	385	1	122	9	N	111	161	1			5
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	385	1	42	9	N	38					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10287 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	104	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

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

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	5198	-0-	-2211	-0-	645	1	4553	2	N	-0-					422
02	6776 X	4973	-0-	-1803	-0-	650	1	4323	2	N	-0-					422
03	7502 X	3825	-0-	-3677	-0-	731	1	3094	2	N	-0-					422
04	7260 X	3550	-0-	-3710	-0-	694	1	2856	2	N	-0-					422
05	7161 X	4819	-0-	-2342	-0-	725	1	4094	2	N	-0-					422
06	5340 X	4783	-0-	-557	-0-	694	1	4089	2	N	-0-					422
07	5518 X	5383	-0-	-135	-0-	744	1	4639	2	N	-0-					422
08	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	706	1	3442	2	N	-0-					422
09	4770 X	3753	-0-	-1017	-0-	720	1	3033	2	N	-0-					422
10	5394 X	4005	-0-	-1389	-0-	744	1	3261	2	N	-0-					422
11	5220 X	1903	-0-	-3317	-0-	660	1	1243	2	N	-0-					422
12	5394 X	4524	-0-	-870	-0-	722	1	3802	2	N	-0-					422

TOTAL GAS PROD: 50,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF. 10717 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269 X	9005	-0-	-264		-0-	930	1	7930	2	N	132	184	1			227
							145	9									
02	10225 X	10225	-0-	-0-		-0-	882	1	9236	2	N	97					324
							107	9									
03	11470 X	11470	-0-	-0-		-0-	1005	1	10353	2	N	102	179	1			247
							112	9									
04	10650 X	10506	-0-	-144		-0-	952	1	9433	2	N	110	183	1			174
							121	9									
05	11005 X	9758	-0-	-1247		-0-	973	1	8633	2	N	138					312
							152	9									
06	10950 X	10444	-0-	-506		-0-	1065	1	9245	2	N	122	177	1			257
							134	9									
07	11470 X	10093	-0-	-1377		-0-	959	1	9020	2	N	104	176	1			185
							114	9									
08	11470 X	10483	-0-	-987		-0-	976	1	9374	2	N	121	177	1			129
							133	9									
09	10589 X	10589	-0-	-0-		-0-	978	1	9500	2	N	101					230
							111	9									
10	10788 X	10226	-0-	-562		-0-	960	1	9161	2	N	95	180	1			145
							105	9									
11	10440 X	8087	-0-	-2353		-0-	834	1	7155	2	N	89					234
							98	9									
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478		-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 110,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	372	1	3174	2	N	53					255
							58	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	371	1	3888	2	N	49					304
							54	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	371	1	3821	2	N	48	182	1			170
							53	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	387	1	3835	2	N	50					220
							55	9									
05	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	362	1	3214	2	N	52					272
							57	9									
06	4620	X	2751	-0-	-1869	-0-	279	1	2422	2	N	45	175	1			142
							50	9									
07	4774	X	3720	-0-	-1054	-0-	352	1	3313	2	N	50					192
							55	9									
08	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	329	1	3159	2	N	53					245
							58	9									
09	4290	X	3965	-0-	-325	-0-	365	1	3547	2	N	48					293
							53	9									
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	379	1	3614	2	N	48	176	1			165
							53	9									
11	3600	X	3088	-0-	-512	-0-	317	1	2719	2	N	47					212
							52	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 41,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	620	1	5284	2	N	60					274
							66	9									
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	581	1	6085	2	N	52	182	1			144
							57	9									
03	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	618	1	6360	2	N	65					209
							72	9									
04	6990	X	6940	-0-	-50	-0-	631	1	6251	2	N	53					262
							58	9									
05	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	650	1	5769	2	N	62					324
							68	9									
06	7200	X	6084	-0-	-1116	-0-	622	1	5397	2	N	59	176	1			207
							65	9									
07	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	670	1	6295	2	N	57					264
							63	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	691	1	6632	2	N	53	177	1			140
							58	9									
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	604	1	5870	2	N	60					200
							66	9									
10	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	633	1	6040	2	N	57					257
							63	9									
11	7140	X	5729	-0-	-1411	-0-	593	1	5086	2	N	45					302
							50	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 72,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2805	-0-	-1845		-0-	288	1	2454	2	N	57	177	1			67
								63	9									
02	4228	X	3664	-0-	-564		-0-	262	1	3347	2	N	50					117
								55	9									
03	4681	X	3129	-0-	-1552		-0-	272	1	2800	2	N	52					169
								57	9									
04	3240	X	2885	-0-	-355		-0-	260	1	2572	2	N	48					217
								53	9									
05	3162	X	2595	-0-	-567		-0-	257	1	2283	2	N	50					267
								55	9									
06	3930	X	3474	-0-	-456		-0-	262	1	3157	2	N	50	172	1			145
								55	9									
07	4061	X	3354	-0-	-707		-0-	315	1	2960	2	N	72					217
								79	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-		-0-	305	1	2929	2	N	51	176	1			92
								56	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-		-0-	282	1	2744	2	N	55					147
								61	9									
10	3596	X	3283	-0-	-313		-0-	306	1	2916	2	N	55					202
								61	9									
11	3480	X	2342	-0-	-1138		-0-	239	1	2051	2	N	47					249
								52	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348		-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 33,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-		-0-	84	1	718	2	N	32					217
								35	9									
02	924	N	668	-0-	-256		-0-	55	1	576	2	N	34	178	1			73
								37	9									
03	992	N	875	-0-	-117		-0-	73	1	751	2	N	46					119
								51	9									
04	858	N	858	-0-	-0-		-0-	74	1	734	2	N	45					164
								50	9									
05	793	N	793	-0-	-0-		-0-	74	1	683	2	N	33					197
								36	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-		-0-	76	1	979	2	N	30	175	1			52
								33	9									
07	899	N	874	-0-	-25		-0-	82	1	767	2	N	23					75
								25	9									
08	866	N	866	-0-	-0-		-0-	80	1	765	2	N	19					94
								21	9									
09	789	N	789	-0-	-0-		-0-	72	1	697	2	N	18					112
								20	9									
10	868	N	846	-0-	-22		-0-	78	1	748	2	N	18					130
								20	9									
*11	984	N	984	-0-	-0-		-0-	69	1	887	2	N	25					155
								28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

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

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2907	2	33	9	Y	30	37	1			147
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2364	2	59	9	Y	54					201
03	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	2690	2	74	9	Y	67					268
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2768	2	92	9	Y	84	211	1			141
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	Y	75	48	1			168
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2844	2	69	9	Y	63	27	1			204
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3100	2	23	9	Y	21					225
08	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	2901	2890	2	11	9	Y	10	28	2			207
09	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	5519	2593	2	25	9	Y	23	25	1			205
10	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	8626	3081	2	26	9	Y	24					229
11	10879	X	2253	-0-	-8626	-0-	2247	2	6	9	Y	5	25	1			209
12	3131	X	1771	-0-	-1360	-0-	1757	2	14	9	Y	13					222

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3225	-0-	125	672	3164	2	61	9	Y	55	40	1			79
02	2800	N	3384	-0-	584	1256	3261	2	123	9	Y	112	179	1			12
03	8374	X	7118	-0-	-1256	-0-	6919	2	199	9	Y	181					193
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8897	2	208	9	Y	189	254	1			128
05	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8220	2	207	9	Y	188	316	1			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6330	2	95	9	Y	86	60	0			26
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4110	2	90	9	Y	82					108
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	6096	2	100	9	Y	91					199
09	DLQ G-10		6365	-0-	6365	12561	6232	2	133	9	Y	121	61	1			259
10	DLQ G-10		6213	-0-	6213	18774	6019	2	194	9	Y	176	177	1			258
11	24023	X	5249	-0-	-18774	-0-	5192	2	57	9	Y	52	57	1			253
12	6014	X	3985	-0-	-2029	-0-	3873	2	112	9	Y	102	180	1			175

TOTAL GAS PROD: 69,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	21	1			283
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2					285
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	13					298
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	16	15	1			299
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2015	2	18	9	Y	16	32	1			283
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	Y	23	20	1			286
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					298
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1651	2	11	9	Y	10					308
09	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3591	1910	2	19	9	Y	17	19	1			306
10	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5599	1985	2	23	9	Y	21					327
11	2800	N	1940	-0-	-860	4739	1936	2	4	9	Y	4	21	1			310
*12	3100	N	697	-0-	-2403	2336	691	2	6	9	Y	5					315

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7023	-0-	-1874	-0-	6761	2	262	9	Y	238	270	1			221
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7169	2	194	9	Y	176					397
03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	8866	2	268	9	Y	244	361	1			280
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8475	2	232	9	Y	211	71	1			420
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8959	2	268	9	Y	244	498	1			166
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8039	2	273	9	Y	248	263	1			151
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8727	2	220	9	Y	200					351
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	8361	8188	2	173	9	Y	157	254	1			254
09	DLQ G-10		8129	-0-	8129	16490	7929	2	200	9	Y	182	78	1			358
10	DLQ G-10		9191	-0-	9191	25681	8953	2	238	9	Y	216	176	1			398
11	33058	X	7377	-0-	-25681	-0-	7225	2	152	9	Y	138	265	1			271
12	8959	X	5984	-0-	-2975	-0-	5804	2	180	9	Y	164	183	1			252

TOTAL GAS PROD: 97,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

01	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	170	1	3206	2	N	111	191	1			120
							122	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	201	1	3890	2	N	74					194
							81	9									
03	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	212	1	3850	2	N	98					292
							108	9									
04	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	217	1	3692	2	N	56	180	1			168
							62	9									
05	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	221	1	4030	2	N	59					227
							65	9									
06	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	219	1	3724	2	N	93	180	1			140
							102	9									
07	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	219	1	3856	2	N	30					170
							33	9									
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	237	1	3810	2	N	131	187	1			114
							144	9									
09	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	216	1	3582	2	N	66					180
							73	9									
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	232	1	3808	2	N	70					250
							77	9									
11	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	187	1	3302	2	N	68	178	1			140
							75	9									
12	4185	X	2782	-0-	-1403	-0-	155	1	2564	2	N	57					197
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 46,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622
WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2450	-0-	-1363	-0-	159	1	2258	2	N	30					110
							33	9									
02	3444	X	3031	-0-	-413	-0-	201	1	2800	2	N	27					137
							30	9									
03	3813	X	2949	-0-	-864	-0-	211	1	2719	2	N	17					154
							19	9									
04	3690	X	2875	-0-	-815	-0-	198	1	2666	2	N	10					164
							11	9									
05	3348	X	1267	-0-	-2081	-0-	163	1	1101	2	N	3					167
							3	9									
06	3240	X	1495	-0-	-1745	-0-	157	1	1324	2	N	13					180
							14	9									
07	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	220	1	1012	2	N	-0-					180
08	2976	X	840	-0-	-2136	-0-	131	1	698	2	N	10					190
							11	9									
09	2880	X	1409	-0-	-1471	-0-	183	1	1215	2	N	10					200
							11	9									
10	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	209	1	1243	2	N	43	183	1			60
							47	9									
11	1500	X	1255	-0-	-245	-0-	169	1	1075	2	N	10					70
							11	9									
12	1457	X	1077	-0-	-380	-0-	135	1	934	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18254	-0-	-4066	-0-	493	1	17499	2	N	238	378	1			140
							262	9									
02	20552	X	18284	-0-	-2268	-0-	459	1	17618	2	N	188					328
							207	9									
03	22754	X	19437	-0-	-3317	-0-	527	1	18692	2	N	198	184	1			342
							218	9									
04	22020	X	18535	-0-	-3485	-0-	510	1	17713	2	N	284	362	1			264
							312	9									
05	20956	X	18173	-0-	-2783	-0-	510	1	17454	2	N	190	341	1			113
							209	9									
06	19590	X	17503	-0-	-2087	-0-	510	1	16807	2	N	169					282
							186	9									
07	20243	X	18494	-0-	-1749	-0-	527	1	17802	2	N	150	187	1			245
							165	9									
08	19437	X	16656	-0-	-2781	-0-	527	1	15949	2	N	164					409
							180	9									
09	18540	X	16761	-0-	-1779	-0-	510	1	16116	2	N	123	376	1			156
							135	9									
10	18507	X	15754	-0-	-2753	-0-	527	1	15055	2	N	156					312
							172	9									
11	17910	X	15227	-0-	-2683	-0-	510	1	14524	2	N	175	342	1			145
							193	9									
12	18507	X	13292	-0-	-5215	-0-	510	1	12614	2	N	153	180	1			118
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 206,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1313	-0-	-485	-0-	476	1	736	2	N	92					139
							101	9									
02	1540	N	978	-0-	-562	-0-	391	1	542	2	N	41					180
							45	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	442	1	828	2	N	20					200
							22	9									
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	425	1	622	2	N	15					215
							17	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	408	1	622	2	N	7	180	1			42
							8	9									
06	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	391	1	596	2	N	15					57
							17	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	374	1	579	2	N	50					107
							55	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					114
09	990	N	65	-0-	-925	-0-	34	1	9	2	N	20					134
							22	9									
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	68	1	120	2	N	3					137
							3	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	119	1	289	2	N	8					145
							9	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	119	1	473	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					4
03	41	N	36	-0-	-5	-0-	13	1	23	2	Y	-0-					4
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	Y	-0-	1	1			3
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					3
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					3
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	8	1	13	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		165	-0-	165	186	68	1	97	2	Y	-0-					3
10	218	N	32	-0-	-186	-0-	12	1	19	2	Y	1					4
							1	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					4
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	70	1	118	3	Y	-0-					77
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	107	1	155	3	Y	-0-					77
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	51	1	83	3	Y	7					84
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	54	1	97	3	Y	8					92
							9	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	104	1	159	3	Y	20					112
							22	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	3	Y	-0-					112
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	128	1	91	3	Y	-0-					112
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					112
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	209	1	156	3	Y	-0-					112
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	91	1	157	3	Y	-0-					112
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	3	Y	-0-					112
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	121	1	94	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	86	-0-	-100	-0-	32	1	54	3	N	-0-					146
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	81	3	N	3					149
							3	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	35	1	56	3	N	9					158
							10	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	10					168
							11	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	60	1	91	3	N	-0-					168
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	1	68	3	N	6					174
							7	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	90	1	64	3	N	-0-					174
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	49	1	50	3	N	-0-					174
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	19	1	14	3	N	2					176
							2	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	16	1	27	3	N	2					178
							2	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	48	1	50	3	N	5					183
							6	9									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	87	1	67	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					67
02	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					67
03	DLQ G-10		934	-0-	934	1220	934	3			Y	-0-					67
04	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2546	1326	3			Y	-0-					67
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	4274	1728	3			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5683	1409	3			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		1343	-0-	1343	7026	1343	3			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		1505	-0-	1505	8531	1505	3			Y	-0-					67
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	10029	1498	3			Y	-0-					67
10	DLQ G-10		1366	-0-	1366	11395	1366	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		1217	-0-	1217	12612	1217	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		882	-0-	882	13494	882	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	51	-0-	51	354	51	3			Y	-0-					19
02	14B2	EXT	39	-0-	39	393	39	3			Y	-0-					19
03	14B2	EXT	3	-0-	3	396	3	3			Y	-0-					19
04	14B2	EXT	55	-0-	55	451	55	3			Y	-0-					19
05	14B2	EXT	65	-0-	65	516	65	3			Y	-0-					19
06	14B2	EXT	32	-0-	32	548	32	3			Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	41	-0-	41	589	41	3			Y	-0-					19
09	14B2	EXT	70	-0-	70	659	70	3			Y	-0-					19
10	14B2	EXT	215	-0-	215	874	215	3			Y	-0-					19
11	14B2	EXT	115	-0-	115	989	115	3			Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		62	-0-	62	184	62	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		164	-0-	164	348	164	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		141	-0-	141	489	141	3			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		38	-0-	38	527	38	3			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		149	-0-	149	676	149	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		112	-0-	112	788	112	3			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		148	-0-	148	936	148	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		141	-0-	141	1077	141	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		44	-0-	44	1121	44	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	159	-0-	-895	-0-	159	3			N	-0-					223
02	3976	X	81	-0-	-3895	-0-	81	3			N	-0-					223
03	4402	X	11	-0-	-4391	-0-	11	3			N	-0-					223
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					223
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					223
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					223
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					223
08	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					223
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					223
10	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					223
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					223
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2693	3	3	9	N	3					3
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					3
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					3
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					3
07	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	2257	3	17	9	N	15					18
08	2573	N	1692	-0-	-881	-0-	1692	3			N	-0-					18
09	2490	N	2010	-0-	-480	-0-	2010	3			N	-0-					18
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					18
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					18
12	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					78
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					78
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					78
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					78
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					78
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					78
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					78
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					78
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N		800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					132
02	2800	N		7026	-0-	4226	4226	7026	2			N	-0-					132
03	3100	N		524	-0-	-2576	1650	15	1	509	2	N	-0-					132
04	2434	N		784	-0-	-1650	-0-	10	1	774	2	N	-0-					132
05	1147			550	-0-	-597	-0-	10	1	540	2	N	-0-					132
06	1110			454	-0-	-656	-0-	10	1	444	2	N	-0-					132
07	1147			129	-0-	-1018	-0-	10	1	119	2	N	-0-					132
08	806	#		11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-					132
09	780	#		-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					132
10	558	#		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					132
11	492	N		492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	-0-					132
*12	3042	N		3042	-0-	-0-	-0-	65	1	2977	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

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

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

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

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

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

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

01	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	542	1	18356	3	Y	166	190	1	1	8	157
						183	9									
02	10528 X	9783	-0-	-745	-0-	377	1	9306	3	Y	91					248
						100	9									
03	11656 X	11370	-0-	-286	-0-	478	1	10825	3	Y	61	185	1			124
						67	9									
04	12120 X	16989	-0-	4869	-0-	459	1	16398	3	Y	120					244
						132	9									
05	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	391	1	14210	3	Y	50	177	1			117
						55	9									
06	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	320	1	13574	3	Y	67					184
						74	9									
07	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	331	1	13320	3	Y	64	184	1			64
						70	9									
08	DLQ G-10	15744	-0-	15744	15744	486	1	15124	3	Y	122					186
						134	9									
09	DLQ G-10	14441	-0-	14441	30185	456	1	13883	3	Y	93	187	1	1	8	91
						102	9									
10	DLQ G-10	13770	-0-	13770	43955	439	1	13218	3	Y	103	1	8			193
						113	9									
11	DLQ G-10	17879	-0-	17879	61834	554	1	17123	3	Y	184	190	1			187
						202	9									
*12	83640 X	21806	-0-	-61834	-0-	704	1	20913	3	Y	172	191	1	1	8	167
						189	9									

TOTAL GAS PROD: 183,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10311	-0-	-2337	-0-	292	1	9892	3	Y	115					200
							127	9									
02	11424	X	10476	-0-	-948	-0-	404	1	9982	3	Y	82	184	1			98
							90	9									
03	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	429	1	9716	3	Y	163	179	1			82
							179	9									
04	10560	X	9315	-0-	-1245	-0-	251	1	8964	3	Y	91					173
							100	9									
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	334	1	12133	3	Y	152	174	1			151
							167	9									
06	11220	X	10874	-0-	-346	-0-	248	1	10527	3	Y	90	184	1			57
							99	9									
07	11594	X	9916	-0-	-1678	-0-	238	1	9575	3	Y	94					151
							103	9									
08	DLQ G-10		11529	-0-	11529	11529	355	1	11056	3	Y	107	178	1			80
							118	9									
09	DLQ G-10		11166	-0-	11166	22695	349	1	10623	3	Y	176	186	1			70
							194	9									
10	DLQ G-10		11481	-0-	11481	34176	365	1	11006	3	Y	100					170
							110	9									
11	DLQ G-10		10069	-0-	10069	44245	311	1	9622	3	Y	124	186	1			108
							136	9									
*12	54068	X	9823	-0-	-44245	-0-	317	1	9409	3	Y	88					196
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 127,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	139	1	4694	3	N	58					152
							64	9									
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	219	1	5418	3	N	44					196
							48	9									
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	269	1	6091	3	N	41	172	1			65
							45	9									
04	5820	X	4602	-0-	-1218	-0-	124	1	4432	3	N	42					107
							46	9									
05	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	130	1	4721	3	N	29					136
							32	9									
06	5880	X	5243	-0-	-637	-0-	120	1	5101	3	N	20					156
							22	9									
07	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	114	1	4587	3	N	29					185
							32	9									
08	6076	X	5385	-0-	-691	-0-	166	1	5169	3	N	45					230
							50	9									
09	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	159	1	4850	3	N	40	172	1			98
							44	9									
10	5425	X	5345	-0-	-80	-0-	170	1	5130	3	N	41					139
							45	9									
11	5250	X	4012	-0-	-1238	-0-	124	1	3847	3	N	37					176
							41	9									
12	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	162	1	4806	3	N	39					215
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 61,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	44	1	1505	3	Y	35			121
							39	9							
02	2688	N	2653	-0-	-35	-0-	99	1	2454	3	Y	91			212
							100	9							
03	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	126	1	2859	3	Y	94	183	1	123
							103	9							
04	1530	N	1949	-0-	419	-0-	51	1	1832	3	Y	60			183
							66	9							
05	2945	N	2449	-0-	-496	-0-	64	1	2309	3	Y	69	169	1	83
							76	9							
06	2910	N	2240	-0-	-670	-0-	51	1	2145	3	Y	40			123
							44	9							
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	68			191
							75	9							
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	67	1	2088	3	Y	74	178	1	87
							81	9							
09	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4511	70	1	2146	3	Y	54			141
							59	9							
10	DLQ G-10		1979	-0-	1979	6490	62	1	1859	3	Y	53			194
							58	9							
11	DLQ G-10		1125	-0-	1125	7615	34	1	1047	3	Y	40			234
							44	9							
*12	10446	X	2831	-0-	-7615	-0-	89	1	2632	3	Y	100	179	1	155
							110	9							

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	503	-0-	-923	-0-	480	2	23	9	N	21			157
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1938	2	114	9	N	104	180	1	81
03	3100	N	3844	-0-	744	744	3724	2	120	9	N	109			190
04	3000	N	3293	-0-	293	1037	3218	2	75	9	N	68	176	1	82
05	3100	N	2909	-0-	-191	846	2826	2	83	9	N	75			157
06	2234	X	1388	-0-	-846	-0-	1376	2	12	9	N	11			168
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1926	2	48	9	N	44	176	1	36
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2059	2	41	9	N	37			73
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2084	2	39	9	N	35			108
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1766	2	30	9	N	27			135
11	1530	X	972	-0-	-558	-0-	948	2	24	9	N	22			157
12	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	560	2	17	9	N	15			172

TOTAL GAS PROD: 23,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11433 08/21/2017

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

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					243
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					244
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					245
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					246
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					247
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					248
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					249
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					250
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	30806	-0-	30806	30806	30806	2			N	-0-					12
06	14B2	EXT	4788	-0-	4788	35594	4788	2			N	-0-					12
07	14B2	EXT	4795	-0-	4795	40389	4795	2			N	-0-					12
08	14B2	EXT	891	-0-	891	41280	891	2			N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41280					N	-0-					12
10	41280	X	-0-	-0-	-41280	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

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

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

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

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

01	DLQ G-10	132	-0-	132	271	5	1	127	2	Y	-0-	7	1			5
02	DLQ G-10	119	-0-	119	390	5	1	114	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	135	-0-	135	525	5	1	117	2	Y	12	7	1			10
						13	9									
04	DLQ G-10	126	-0-	126	651	5	1	115	2	Y	5					15
						6	9									
05	771 N	120	-0-	-651	-0-	5	1	114	2	Y	1	6	1			10
						1	9									
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	2					12
						2	9									
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	21	12	1			21
						23	9									
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	980	3	Y	4					25
						4	9									
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	38	28	1			35
						42	9									
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	658	3	Y	16					51
						18	9									
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	719	3	Y	58					109
						64	9									
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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

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

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		584	-0-	584	584	71	1	513	3	N	-0-	2	1			3
08	DELQ PR		583	-0-	583	1167	32	1	551	3	N	-0-					3
09	2397	N	1230	-0-	-1167	-0-	72	1	1158	3	N	-0-	1	1			2
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	954	3	N	-0-					2
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	N	-0-					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	5 2	1 9	127	2	N	2	21	1			16
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	114	2	N	2					18
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5 39	1 9	117	2	N	35	22	1			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			21
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-	9	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	106	1	767	3	Y	-0-	3	1			4
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1285	3	Y	-0-					4
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	3	Y	-0-	2	1			2
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	799	3	Y	-0-					2
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					2
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

01	3100	N	1868	-0-	-1232	723	77	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2406	X	1683	-0-	-723	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	71	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1690	-0-	-290	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	223	1	1618	3	Y	-0-	10	1			16
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	109	1	1872	3	Y	-0-					16
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	3	Y	-0-	7	1			9
10	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	147	1	1599	3	Y	-0-					9
11	1740	X	1494	-0-	-246	-0-	164	1	1330	3	Y	-0-					9
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9393	X	7357	-0-	-2036	-0-	303	1	7053	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
02	8484	X	6626	-0-	-1858	-0-	272	1	6353	2	Y	1					11
							1	9									
03	9393	X	6785	-0-	-2608	-0-	278	1	6485	2	Y	20	13	1			18
							22	9									
04	7770	X	6663	-0-	-1107	-0-	274	1	6378	2	Y	10					28
							11	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	271	1	6330	2	Y	45	28	1			45
							50	9									
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	282	1	6571	2	Y	56					101
							62	9									
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	1088	1	7884	3	Y	1	38	1			64
							1	9									
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	201	1	3452	3	Y	-0-					64
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	466	1	7531	3	Y	-0-	29	1			35
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	665	1	7232	3	Y	-0-					35
11	8670	X	8569	-0-	-101	-0-	942	1	7627	3	Y	-0-					35
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 78,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	3 1	1 9	72	2	N	1	21	1			15
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	65	2	N	1					16
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3 39	1 9	66	2	N	35	21	1			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	22	1			37
08	DELQ PR		370	-0-	370	370	20 11	1 9	339	3	N	10					47
09	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-	21	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	6 24	1 9	145	2	Y	22	36	1			25
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5 24	1 9	131	2	Y	22					47
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6 41	1 9	133	2	Y	37	35	1			49
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	131	3	Y	26					75
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	130	3	Y	1	29	1			47
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	135	3	Y	2					49
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-	36	1			13
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17 19	1 9	295	3	Y	17					30
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	20	3	Y	1	14	1			17
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					17
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	36	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	DELQ PR		375	-0-	375	375	43 17	1 9	315	3	N	15	24	1			40
08	DELQ PR		679	-0-	679	1054	37 6	1 9	636	3	N	5					45
09	1517	N	463	-0-	-1054	-0-	26 20	1 9	417	3	N	18	28	1			35
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	346	3	N	9					44
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	375	3	N	29					73
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

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

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

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		889	-0-	889	889	108	1	781	3	Y	-0-	3	1			6
08	DELQ PR		855	-0-	855	1744	47	1	808	3	Y	-0-					6
09	DELQ PR		762	-0-	762	2506	44	1	718	3	Y	-0-	3	1			3
10	3100	N	691	-0-	-2409	97	58	1	633	3	Y	-0-					3
*11	796	N	699	-0-	-97	-0-	77	1	622	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	145	2	N	1	21	1			15
							1	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	1					16
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	35	21	1			30
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		320	-0-	320	320	37	1	268	3	N	14	18	1			30
							15	9									
08	DELQ PR		385	-0-	385	705	21	1	358	3	N	5					35
							6	9									
09	1102	N	397	-0-	-705	-0-	22	1	354	3	N	19	24	1			30
							21	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	9					39
							10	9									
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	29					68
							32	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018 - PLUGGED 11/28/18

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

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

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

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

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	180	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					155
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	86	176	1			65
							95	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	60					125
							66	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	73	1	1			197
							80	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	69	179	1			87
							76	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	118	159	1			46
							130	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	96					142
							106	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	75					217
							83	9									
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	24	1	253	2	N	57	172	1			102
							63	9									
*12	527	N	435	-0-	-92	-0-	23	1	360	2	N	47					149
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					40
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					40
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					40
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					40
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

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

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		72	-0-	72	163	72	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		58	-0-	58	221	58	2			Y	-0-					18
05	273	N	52	-0-	-221	-0-	52	2			Y	-0-					18
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					18
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					18
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					18
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	119	2	90	9	N	82	76	1			95
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					107
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12	95	1			24
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	12					36
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					46
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9					55
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8	54	1			9
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8					17
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	326	2	9	9	N	8					25
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	N	8					33
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	95	1	150	9	Y	136	88	1			73
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	205	2	150	9	Y	136	169	1			40
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	Y	152	188	1			4
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	2	187	9	Y	170	165	1			9
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	126	2	132	9	Y	120	95	1			34
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	141	2	107	9	Y	97					131
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	182	2	90	9	Y	82	96	1			117
08	DLQ G-10		262	-0-	262	262	184	2	78	9	Y	71	177	1			11
09	DLQ G-10		262	-0-	262	524	179	2	83	9	Y	75	75	1			11
10	DLQ G-10		264	-0-	264	788	180	2	84	9	Y	76	75	1			12
*11	969	N	181	-0-	-788	-0-	164	2	17	9	Y	15					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					72
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					72
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					72
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					72
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					72
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		281	-0-	281	561	281	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		275	-0-	275	836	275	2			Y	-0-					72
*11	1146	N	310	-0-	-836	-0-	310	2			Y	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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

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

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	58	1	53	9	Y	48					104
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	271	2	53	9	Y	48	100	1			52
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	101	2	51	9	Y	46					98
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	Y	25					123
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	Y	27	93	1			57
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21					78
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	Y	24	95	1			7
08	DLQ G-10		151	-0-	151	151	122	2	29	9	Y	26					33
09	DLQ G-10		191	-0-	191	342	134	2	57	9	Y	52	73	1			12
10	DLQ G-10		194	-0-	194	536	128	2	66	9	Y	60					72
*11	696	N	160	-0-	-536	-0-	148	2	12	9	Y	11					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	202	2	44	9	N	40					97
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10					107
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10	107	1			10
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					20
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					29
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	N	7					36
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	2	7	9	N	6					42
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	N	6					48
09	420	N	67	-0-	-353	-0-	56	2	11	9	N	10					58
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10					68
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					73
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					74
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	70	1			5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					6
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					8
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					9
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					10
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					11
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					12
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					98
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					98
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					98
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					98
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					98
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					98
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					98
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					98
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					98
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					98
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
11	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					50
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

01	1860 N	958	-0-	-902	-0-	157	1	801	2	N	-0-					61
02	1708 N	1213	-0-	-495	-0-	151	1	1062	2	N	-0-					61
03	1581 N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			N	-0-					61
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					61
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					61
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					61
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					61
08	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-					61
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					61
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	167	1	1534	2	N	-0-					61
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	135	1	1417	2	N	-0-					61
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	156	1	1549	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1088	-0-	-989	-0-	328	1	712	2	N	44	187	1			63
							48	9									
02	1512	N	1164	-0-	-348	-0-	217	1	933	2	N	13					76
							14	9									
03	1953	N	1216	-0-	-737	-0-	1194	2	22	9	N	20					96
04	1050	N	755	-0-	-295	-0-	746	2	9	9	N	8					104
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					119
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2	23	9	N	21					140
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	N	17					157
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2	15	9	N	14					171
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					191
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	15					206
							17	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	N	15					221
							17	9									
12	1705	N	1278	-0-	-427	-0-	72	1	1187	2	N	17					238
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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

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

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	149		149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
02	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
03	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
04	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
06	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
07	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
08	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
09	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
10	100	N	-0-	-0-	-100	452					N	-0-					94
11	452	N	-0-	-0-	-452	-0-					N	40					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CADENCE RELIANCE (WILCOX) //CONT.// 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	2423	1	3271	2	N	131					228
							144	9									
02	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	980	1	2805	2	N	78	184	1			122
							86	9									
03	4867	X	4749	-0-	-118	-0-	922	1	3667	2	N	145	184	1			83
							160	9									
04	5100	X	4361	-0-	-739	-0-	1473	1	2713	2	N	159	182	1			60
							175	9									
05	5270	X	3980	-0-	-1290	-0-	534	1	3235	2	N	192					252
							211	9									
06	5100	X	3952	-0-	-1148	-0-	634	1	3227	2	N	83	185	1			150
							91	9									
07	4743	X	3382	-0-	-1361	-0-	381	1	2823	2	N	162					312
							178	9									
08	4743	X	2299	-0-	-2444	-0-	240	1	1990	2	N	63	182	1			193
							69	9									
09	4350	X	2523	-0-	-1827	-0-	647	1	1599	2	N	252					445
							277	9									
*10	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	84	1	3034	2	N	226	179	1	100	8	392
							249	9									
*11	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	568	1	2198	2	N	143	183	1			352
							157	9									
12	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	804	1	1944	2	N	184	187	1			349
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1

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

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

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

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

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

01	527	X	458	-0-	-69	-0-	447	2	11	9	N	10					114
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9	N	17					131
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3					134
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18					152
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					157
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	758	2	22	9	N	20					177
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	N	35					212
							39	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	481	1	663	2	N	13					225
							14	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	561	1	599	2	N	9					234
							10	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	349	1	687	2	N	3					237
							3	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	483	1	431	2	N	8					245
							9	9									
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	877	1	462	2	N	16	191	1			70
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	106	1	2132	2	Y	-0-					11
02	2912	X	2400	-0-	-512	-0-	119	1	2245	2	Y	33	33	1			11
							36	9									
03	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	116	1	2326	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
04	2880	X	2182	-0-	-698	-0-	123	1	2046	2	Y	12					23
							13	9									
05	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	147	1	2801	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	Y	5					13
							6	9									
07	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	138	1	2383	2	Y	5					18
							6	9									
08	DLQ G-10		2456	-0-	2456	2456	112	1	2343	2	Y	1					19
							1	9									
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4796	114	1	2226	2	Y	-0-	19	1			-0-
10	1800	N	2149	-0-	349	5145	107	1	2034	2	Y	7					7
							8	9									
11	3000	N	2059	-0-	-941	4204	105	1	1950	2	Y	4					11
							4	9									
*12	3100	N	2067	-0-	-1033	3171	115	1	1951	2	Y	1	7	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	203	1	4093	2	Y	101					138
							111	9									
02	4284	X	3853	-0-	-431	-0-	190	1	3605	2	Y	53	152	1			39
							58	9									
03	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	216	1	4314	2	Y	90	59	1			70
							99	9									
04	4620	X	3968	-0-	-652	-0-	220	1	3680	2	Y	62					132
							68	9									
05	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	208	1	3983	2	Y	71	158	1			45
							78	9									
06	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	199	1	3807	2	Y	34					79
							37	9									
07	4619	X	3578	-0-	-1041	-0-	194	1	3333	2	Y	46					125
							51	9									
08	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	163	1	3396	2	Y	42					167
							46	9									
09	DLQ G-10		4492	-0-	4492	8097	218	1	4241	2	Y	30	150	1			47
							33	9									
10	12718	X	4621	-0-	-8097	-0-	225	1	4296	2	Y	91					138
							100	9									
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	215	1	3982	2	Y	60					198
							66	9									
12	4650	X	4195	-0-	-455	-0-	228	1	3848	2	Y	108	174	1			132
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - P/A 01/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					28
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					28
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					28
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					28
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					28
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

01	806	X	343	-0-	-463	-0-	343	2			N	-0-					42
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	2			N	-0-					42
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					42
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					42
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					42
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					42
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					42
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					42
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					42
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					42
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	128	1	2177	2	N	249	181	1			197
							274	9									
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	176	1	2556	2	N	259	361	1			95
							285	9									
03	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	224	1	2692	2	N	281	180	1			196
							309	9									
04	3420	X	2970	-0-	-450	-0-	216	1	2495	2	N	235	351	1			80
							259	9									
05	3534	X	2545	-0-	-989	-0-	173	1	2177	2	N	177	175	1			82
							195	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	305	1	2901	2	N	231	180	1			133
							254	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	326	1	2902	2	N	263	176	1			220
							289	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	2	N	258	355	1			123
							284	9									
09	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	294	1	2614	2	N	231	179	1			175
							254	9									
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	326	1	2605	2	N	274	369	1			80
							301	9									
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	315	1	2650	2	N	273	184	1			169
							300	9									
12	3534	X	2898	-0-	-636	-0-	315	1	2354	2	N	208	181	1			196
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 37,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10129	-0-	-2550	-0-	665	1	9237	2	Y	206	186	1			199
							227	9									
02	11452	X	11435	-0-	-17	-0-	692	1	10478	2	Y	241	182	1			258
							265	9									
03	12338	X	11325	-0-	-1013	-0-	746	1	10331	2	Y	225	368	1			115
							248	9									
04	11940	X	9130	-0-	-2810	-0-	685	1	8241	2	Y	185	186	1			114
							204	9									
05	12648	X	8600	-0-	-4048	-0-	635	1	7813	2	Y	138					252
							152	9									
06	12240	X	10264	-0-	-1976	-0-	758	1	9293	2	Y	194	187	1			259
							213	9									
07	12648	X	11266	-0-	-1382	-0-	732	1	10313	2	Y	201	186	1			274
							221	9									
08	DLQ G-10		12515	-0-	12515	12515	780	1	11501	2	Y	213	365	1			122
							234	9									
09	DLQ G-10		12383	-0-	12383	24898	734	1	11406	2	Y	221	184	1			159
							243	9									
10	37705	X	12807	-0-	-24898	-0-	786	1	11767	2	Y	231	188	1			202
							254	9									
11	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	708	1	10322	2	Y	207	180	1			229
							228	9									
12	12586	X	9341	-0-	-3245	-0-	697	1	8468	2	Y	160	190	1			199
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 130,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

01	372	N	170	-0-	-202	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	405	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	730	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	1055	N	325	-0-	-730	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	183	-0-	-158	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

01	22754 X	18570	-0-	-4184	-0-	18223	2	347	9	N	315	372	1			209
02	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	21856	2	774	9	N	704	571	1			342
03	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	25162	2	576	9	N	524	551	1			315
04	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24251	2	573	9	N	521	580	1			256
05	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	28116	2	801	9	N	728	641	1			343
06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26442	2	524	9	N	476	585	1			234
07	25730 X	22384	-0-	-3346	-0-	21946	2	438	9	N	398	360	1			272
08	28923 X	25901	-0-	-3022	-0-	25487	2	414	9	N	376	379	1			269
09	27990 X	18654	-0-	-9336	-0-	18260	2	394	9	N	358	360	1			267
10	28923 X	16906	-0-	-12017	-0-	16553	2	353	9	N	321	339	1			249
11	26970 X	10469	-0-	-16501	-0-	10346	2	123	9	N	112	175	1			186
12	25916 X	-0-	-0-	-25916	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 241,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,833

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

01	45043 X	34977	-0-	-10066	-0-	33890	2	1087	9	N	988	1144	1			365
02	40684 X	36814	-0-	-3870	-0-	36140	2	674	9	N	613	460	1			518
03	48546 X	40306	-0-	-8240	-0-	39046	2	1260	9	N	1145	1375	1			288
04	46980 X	37828	-0-	-9152	-0-	36960	2	868	9	N	789	593	1			484
05	48546 X	41891	-0-	-6655	-0-	40717	2	1174	9	N	1067	1127	1			424
06	39560 X	39560	-0-	-0-	-0-	38453	2	1107	9	N	1006	968	1			462
07	40765 X	37199	-0-	-3566	-0-	36389	2	810	9	N	736	785	1			413
08	41881 X	11198	-0-	-30683	-0-	10965	2	233	9	N	212	186	1			439
09	40530 X	30290	-0-	-10240	-0-	29931	2	359	9	N	326	361	1			404
10	41881 X	9766	-0-	-32115	-0-	9533	2	233	9	N	212	371	1			245
11	39570 X	995	-0-	-38575	-0-	778	2	217	9	N	197					442
12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					442

TOTAL GAS PROD: 320,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,291

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	555	-0-	-2390	-0-	555	2			N	-0-					254
02	2660	X	806	-0-	-1854	-0-	806	2			N	-0-					254
03	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					254
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-					254
05	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					254
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					264
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					264
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					264
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					264
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					264
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	445	2	261	9	N	237					501
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					501

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	300	1	4302	2	N	225	193	1			223
								248	9									
02		11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	300	1	10865	2	N	286	375	1			134
								315	9									
03		15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	300	1	14514	2	N	405	198	1			341
								446	9									
04		18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	300	1	17435	2	N	465	583	1			223
								512	9									
05		18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	300	1	18031	2	N	469	383	1			309
								516	9									
06		16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	300	1	16208	2	N	393	554	1			148
								432	9									
07		17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	300	1	16803	2	N	381	379	1			150
								419	9									
08		17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	300	1	16497	2	N	345	379	1			116
								380	9									
09		16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	300	1	15534	2	N	351	381	1			86
								386	9									
10		15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	300	1	14709	2	N	380	363	1			103
								418	9									
*11		15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	300	1	14699	2	N	421	366	1			158
								463	9									
*12		15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	300	1	14759	2	N	399	373	1			184
								439	9									

TOTAL GAS PROD: 182,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	150	1	26603	2	N	736	769	1			164
							810	9									
02	27384	X	26449	-0-	-935	-0-	150	1	25290	2	N	917	762	1			319
							1009	9									
03	30318	X	28638	-0-	-1680	-0-	300	1	27576	2	N	693	774	1			238
							762	9									
04	29687	X	29687	-0-	-0-	-0-	300	1	28467	2	N	836	776	1			298
							920	9									
05	30442	X	30352	-0-	-90	-0-	150	1	29206	2	N	905	933	1			270
							996	9									
06	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	750	758	1			262
							825	9									
07	30690	X	26713	-0-	-3977	-0-	150	1	25737	2	N	751	752	1			261
							826	9									
08	30690	X	25781	-0-	-4909	-0-	150	1	24839	2	N	720	749	1			232
							792	9									
09	29700	X	24967	-0-	-4733	-0-	150	1	24027	2	N	718	764	1			186
							790	9									
10	30349	X	27706	-0-	-2643	-0-	150	1	26667	2	N	808	752	1			242
							889	9									
11	28620	X	27224	-0-	-1396	-0-	150	1	26141	2	N	848	929	1			161
							933	9									
*12	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	150	1	27101	2	N	865	903	1			123
							952	9									

TOTAL GAS PROD: 331,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,547

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	#	2998	-0-	-1466	-0-	2985	2	13	9	N	12					70
02	4032		2326	-0-	-1706	-0-	2312	2	14	9	N	13	35	1			48
03	4464		2537	-0-	-1927	-0-	2484	2	53	9	N	48					96
04	3420	#	2341	-0-	-1079	-0-	2337	2	4	9	N	4					100
05	3007	#	2193	-0-	-814	-0-	2101	2	92	9	N	84	154	1			30
06	2910	#	1855	-0-	-1055	-0-	1824	2	31	9	N	28					58
07	2789	R	2789	-0-	-0-	-0-	2747	2	42	9	N	38					96
08	2542	#	2249	-0-	-293	-0-	2224	2	25	9	N	23					119
09	2340	#	2060	-0-	-280	-0-	2017	2	43	9	N	39					158
10	2790	#	1842	-0-	-948	-0-	1819	2	23	9	N	21	157	1			22
11	2700	#	1118	-0-	-1582	-0-	1108	2	10	9	N	9					31
12	2790	#	1766	-0-	-1024	-0-	1724	2	42	9	N	38					69

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2465	-0-	-2309	-0-	206	1	2194	2	N	59	58	1			38
							65	9									
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	657	1	4561	2	N	94	57	1			75
							103	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	791	1	5391	2	N	87	122	1			40
							96	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	900	1	5145	2	N	69	57	1			52
							76	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1007	1	4928	2	N	61					113
							67	9									
06	6090	X	5645	-0-	-445	-0-	967	1	4613	2	N	59	79	1			93
							65	9									
07	6324	X	6079	-0-	-245	-0-	1010	1	4994	2	N	68	82	1			79
							75	9									
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					79
09	6120	X	5840	-0-	-280	-0-	982	1	4856	2	N	2					81
							2	9									
10	6076	X	3128	-0-	-2948	-0-	635	1	2441	2	N	47	91	1			37
							52	9									
11	5880	X	2168	-0-	-3712	-0-	378	1	1757	2	N	30					67
							33	9									
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1118	1	5328	2	N	58	89	1			36
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 55,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	268	1	2851	2	N	60	58	1			52
							66	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	397	1	2754	2	N	95	57	1			90
							105	9									
03	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	387	1	2639	2	N	87	121	1			56
							96	9									
04	3120	X	641	-0-	-2479	-0-	84	1	481	2	N	69	57	1			68
							76	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					68
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	17	1			51
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					51
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					51
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	383	-0-	-1694	-0-	30	1	320	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	235	1	1636	2	Y	47	29	1			32
							52	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	241	1	1639	2	Y	43	61	1			14
							47	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	303	1	1733	2	Y	35	28	1			21
							39	9									
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	332	1	1621	2	Y	31					52
							34	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	386	1	1840	2	Y	29	40	1			41
							32	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	349	1	1725	2	Y	34	41	1			34
							37	9									
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	353	1	1417	2	Y	68	90	1			12
							75	9									
09	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4040	365	1	1805	2	Y	23					35
							25	9									
10	DLQ G-10		2644	-0-	2644	6684	540	1	2078	2	Y	24	45	1			14
							26	9									
11	DLQ G-10		1195	-0-	1195	7879	208	1	970	2	Y	15					29
							17	9									
*12	3000	N	1794	-0-	-1206	6673	306	1	1457	2	Y	28	45	1			12
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	46	1	490	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	47	29	1			28
							52	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	811	2	Y	44	61	1			11
							48	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	213	1	1220	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	211	1	1033	2	Y	30					46
							33	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	702	2	Y	29	39	1			36
							32	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	Y	34	41	1			29
							37	9									
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	216	1	868	2	Y	68	88	1			9
							75	9									
09	DLQ G-10		936	-0-	936	2095	153	1	759	2	Y	22					31
							24	9									
10	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3795	346	1	1329	2	Y	23	45	1			9
							25	9									
11	DLQ G-10		377	-0-	377	4172	64	1	296	2	Y	15					24
							17	9									
*12	3000	N	758	-0-	-2242	1930	126	1	600	2	Y	29	44	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	517	-0-	-537	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1984 #	1100	-0-	-884	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2460 #	294	-0-	-2166	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	210	-0-	-565 B	-52767	8 25	1 9	177	2	N	23	36	1			26
02	0	N	192	-0-	192 B	-52575	7 25	1 9	160	2	N	23					49
03	0	N	209	-0-	209 B	-52366	7 39	1 9	163	2	N	35	35	1			49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT					49
07	DELQ PR		149	-0-	149 B	-52217	17 8	1 9	124	3	N	7	21	1			35
08	DELQ PR		37	-0-	37 B	-52180	2	1	35	3	N	-0-					35
09	0	N	212	-0-	212 B	-51968	12 9	1 9	191	3	N	8	19	1			24
10	0	N	556	-0-	556 B	-51412	46 10	1 9	500	3	N	9					33
11	0	N	92	-0-	92 B	-51320	9 12	1 9	71	3	N	11					44
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-51320					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					155
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	2417	2			Y	-0-					155
03	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	2690	2	47	9	Y	43	174	1			24
04	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2			Y	-0-					24
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2676	2	91	9	Y	83					107
06	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2499	2	62	9	Y	56					163
07	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2522	2	21	9	Y	19					182
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2439	2	9	9	Y	8	166	1			24
09	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4902	2398	2	56	9	Y	51					75
10	1800	N	2537	-0-	737	5639	2484	2	53	9	Y	48					123
11	3000	N	2328	-0-	-672	4967	2258	2	70	9	Y	64					187
*12	3100	N	2387	-0-	-713	4254	2368	2	19	9	Y	17	172	1			32

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

01	4402	X	1484	-0-	-2918	-0-	1467	2	17	9	N	15					30
02	3976	X	2828	-0-	-1148	-0-	2802	2	26	9	N	24					54
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4126	2	55	9	N	50					104
04	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	2745	2	7	9	N	6					110
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2643	2	33	9	N	30	127	1			13
06	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	2619	2	22	9	N	20					33
07	4185	X	2501	-0-	-1684	-0-	2482	2	19	9	N	17					50
08	4185	X	1004	-0-	-3181	-0-	1003	2	1	9	N	1					51
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3343	2	17	9	N	15					66
10	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1698	2	110	9	N	100	156	1			10
11	2640	X	1224	-0-	-1416	-0-	1210	2	14	9	N	13					23
12	3472	X	2648	-0-	-824	-0-	2614	2	34	9	N	31					54

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	53 1		21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	171	1	16	2	N	-0-					207
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					207
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	171	1	864	2	N	-0-					207
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	171	1	770	2	N	-0-					207
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					207
06	990	N	672	-0-	-318	-0-	171	1	501	2	N	-0-					207
07	961	N	305	-0-	-656	-0-	171	1	134	2	N	-0-					207
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	171	1	608	2	N	-0-					207
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	171	1	888	2	N	-0-					207
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	669	2	N	52					259
							57	9									
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	171	1	576	2	N	-0-					259
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	171	1	16	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	171	1	865	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	171	1	770	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	171	1	501	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	171	1	134	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	171	1	608	2	N	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	N	-0-					-0-
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	2322	-0-	-375	-0-	971	1	1311	2	N	36					180
							40	9									
02	2436	#	597	-0-	-1839	-0-	152	1	434	2	N	10					190
							11	9									
03	3348		1951	-0-	-1397	-0-	381	1	1516	2	N	49					239
							54	9									
04	3240		773	-0-	-2467	-0-	269	1	495	2	N	8					247
							9	9									
05	3348		1853	-0-	-1495	-0-	256	1	1550	2	N	43					290
							47	9									
06	2250	#	1997	-0-	-253	-0-	327	1	1664	2	N	5	181	1			114
							6	9									
07	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	320	1	2365	2	N	-0-					114
08	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	269	1	2233	2	N	-0-					114
09	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	792	1	1956	2	N	-0-					114
10	2697	#	1863	-0-	-834	-0-	50	1	1813	2	N	-0-					114
11	2610	#	1954	-0-	-656	-0-	401	1	1553	2	N	-0-					114
12	2852	#	1688	-0-	-1164	-0-	494	1	1194	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					679
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					679
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					679
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					679
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					679
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					679
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					679
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					679
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					679
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					679
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					679
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					679

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173		-0-	-0-	-1173	-0-					N	-0-					319
02	334		334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					319
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	14B2 EXT		98	-0-	98	98	92	2	6	9	N	5	180	1			144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	20					164
06	14B2 EXT		118	-0-	118	216	95	2	23	9	N	21					185
07	14B2 EXT		203	-0-	203	419	188	2	15	9	N	14					199
08	14B2 EXT		262	-0-	262	681	230	2	32	9	N	29					228
09	14B2 EXT		203	-0-	203	884	170	2	33	9	N	30					258
10	1144		260	-0-	-884	-0-	207	2	53	9	N	48	178	1			128
*11	353		353	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53					181
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39	177	1			43

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	374	1	8302	2	N	73	188	1	157
							80	9							
02	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	498	1	8302	2	N	70			227
							77	9							
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	454	1	8248	2	N	75	190	1	112
							83	9							
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	341	1	8527	2	N	75			187
							83	9							
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	215	1	8835	2	N	77	192	1	72
							85	9							
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	442	1	8835	2	N	75			147
							83	9							
07	8370	X	4214	-0-	-4156	-0-	161	1	4014	2	N	35			182
							39	9							
08	8370	X	4210	-0-	-4160	-0-	116	1	4064	2	N	27			209
							30	9							
09	8100	X	7270	-0-	-830	-0-	114	1	7093	2	N	57			266
							63	9							
10	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	101	1	7933	2	N	61			327
							67	9							
11	8100	X	7012	-0-	-1088	-0-	181	1	6770	2	N	55	192	1	190
							61	9							
*12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	172	1	7289	2	N	82			272
							90	9							

TOTAL GAS PROD: 92,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1820	-0-	-536	-0-	25	1	1776	2	N	17			255
							19	9							
02	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	88	1	1773	2	N	24			279
							26	9							
03	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	70	1	1539	2	N	26	178	1	127
							29	9							
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	96	1	1591	2	N	45			172
							50	9							
05	2077	N	1557	-0-	-520	-0-	85	1	1425	2	N	43			215
							47	9							
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	72	1	1425	2	N	29			244
							32	9							
07	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	701	2	9	9	N	8			252
08	1550	N	743	-0-	-807	-0-	89	1	650	2	N	4			256
							4	9							
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	22	193	1	85
							24	9							
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	2	N	67			152
							74	9							
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1732	2	N	25			177
							28	9							
12	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	70	1	1524	2	N	62			239
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2447	2	48	9	N	44					266
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2523	2	75	9	N	68	180	1			154
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2844	2	96	9	N	87					241
04	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2127	2	68	9	N	62	176	1			127
05	2790	N	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					127
06	2700	N	1787	-0-	-913	-0-	1787	2			N	-0-					127
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	127	1			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					147
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					147
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					147
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			N	-0-					147
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					147
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					160
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					160
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					160
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	N	4					164
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					164
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					294
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					294
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					294
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					294
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4287	2	117	9	N	106					400
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7248	2	409	9	N	372	544	1			228
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6424	2	363	9	N	330	364	1			194
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6124	2	356	9	N	324	367	1			151
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5704	2	303	9	N	275	181	1			245
10	4340	X	3803	-0-	-537	-0-	3626	2	177	9	N	161	184	1			222
11	4200	X	2751	-0-	-1449	-0-	2551	2	200	9	N	182	191	1			213
12	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	3633	2	110	9	N	100					313

TOTAL GAS PROD: 41,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	569	-0-	-826	-0-	569	2			N	-0-					482
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					482
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	170	1			312
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					312
05	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-					312
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					312
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					322
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					322
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					322
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	780	2	23	9	N	21	188	1			155
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					155
12	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8808	-0-	-1639	-0-	620	1	8188	2	N	-0-					152
02	9436	X	7766	-0-	-1670	-0-	560	1	7148	2	N	53	180	1			25
							58	9									
03	10447	X	8663	-0-	-1784	-0-	620	1	7999	2	N	40					65
							44	9									
04	9300	X	6397	-0-	-2903	-0-	520	1	5841	2	N	33					98
							36	9									
05	9393	X	65	-0-	-9328	-0-	60	1	5	2	N	-0-					98
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					98
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
09	6390	X	2845	-0-	-3545	-0-	2835	2	10	9	N	9					107
10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6906	2	57	9	N	52					159
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7685	2	48	9	N	44	179	1			24
*12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7949	2	97	9	N	88					112

TOTAL GAS PROD: 57,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	256	-0-	-3216	-0-	80 54	1 9	122	2	N	49					108
02	3136	X	2279	-0-	-857	-0-	440	1	1839	2	N	-0-					108
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	440	1	1481	2	N	-0-					108
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	440	1	1124	2	N	-0-					108
05	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	500	1	1640	2	N	-0-					108
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	460 1	1 9	2126	2	N	1					109
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	520 14	1 9	2250	2	N	13					122
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	560 18	1 9	1690	2	N	16					138
09	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	520 11	1 9	1942	2	N	10					148
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	540 21	1 9	2720	2	N	19					167
11	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	340 36	1 9	2227	2	N	33					200
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	620 20	1 9	4501	2	N	18	183	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3691	3	72	9	N	65					174
02	5684	X	2469	-0-	-3215	-0-	2425	3	44	9	N	40					214
03	6293	X	2250	-0-	-4043	-0-	2213	3	37	9	N	34	178	1			70
04	3900	X	1996	-0-	-1904	-0-	1960	3	36	9	N	33					103
05	3782	X	2034	-0-	-1748	-0-	2003	3	31	9	N	28					131
06	3630	X	1799	-0-	-1831	-0-	1773	3	26	9	N	24					155
07	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1832	3	32	9	N	29					184
08	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	1898	3	25	9	N	23	180	1			27
09	2010	X	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-					27
10	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			N	-0-					27
11	1860	X	1459	-0-	-401	-0-	1459	3			N	-0-					27
*12	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15034	3	426	9	N	387	138	1			276

TOTAL GAS PROD: 38,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		868	X	690	-0-	-178	-0-	667	3	23	9	N	21					163
02		22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22459	3	420	9	N	382	363	1			182
03		63432	X	63432	-0-	-0-	-0-	62325	3	1107	9	N	1006	1071	1			117
04		44055	X	44055	-0-	-0-	-0-	43534	3	521	9	N	474	359	1			232
05		32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	32605	3	295	9	N	268	355	1			145
06		23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23613	3	193	9	N	175	179	1			141
07		19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19772	3	169	9	N	154	181	1			114
08		17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17351	3	135	9	N	123	178	1			59
09		13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13349	3	119	9	N	108					167
10		12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12436	3	117	9	N	106	181	1			92
11		10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10652	3	112	9	N	102					194
*12		10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10002	3	64	9	N	58	179	1			73

TOTAL GAS PROD: 272,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10448 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26966 X	26966	-0-	-0- B	-0-	26065 2		901 9		N	819	742 1				421
02	21806 X	21806	-0-	-0- B	-0-	21066 2		740 9		N	673	563 1				531
03	24393 X	24393	-0-	-0- B	-0-	23349 2		1044 9		N	949	904 1				576
04	23990 X	23990	-0-	-0- B	-0-	23175 2		815 9		N	741	736 1				581
05	22268 X	22268	-0-	-0- B	-0-	21818 2		450 9		N	409	746 1				244
06	18926 X	18926	-0-	-0- B	-0-	18225 2		701 9		N	637	534 1				347
07	18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	17629 2		462 9		N	420	542 1		1 8		224
08	19316 X	19316	-0-	-0- B	-0-	18465 2		851 9		N	774	568 1				430
09	19026 X	19026	-0-	-0- B	-0-	18243 2		783 9		N	712	751 1				391
10	19395 X	19395	-0-	-0- B	-0-	18738 2		657 9		N	597	756 1				232
*11	19978 X	19978	-0-	-0- B	-0-	19539 2		439 9		N	399	193 1				438
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					438

TOTAL GAS PROD: 234,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,130

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	520	1	3354	2	N	63					305
							69	9									
02	4284	X	3954	-0-	-330	-0-	560	1	3322	2	N	65	190	1			180
							72	9									
03	4743	X	4023	-0-	-720	-0-	600	1	3348	2	N	68					248
							75	9									
04	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	580	1	2993	2	N	63	199	1			112
							69	9									
05	4371	X	3338	-0-	-1033	-0-	600	1	2663	2	N	68					180
							75	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	600	1	4043	2	N	68					248
							75	9									
07	4371	X	3176	-0-	-1195	-0-	620	1	2437	2	N	108	185	1			171
							119	9									
08	4030	X	3144	-0-	-886	-0-	620	1	2395	2	N	117	195	1			93
							129	9									
09	4650	X	2979	-0-	-1671	-0-	600	1	2303	2	N	69					162
							76	9									
10	4805	X	3101	-0-	-1704	-0-	620	1	2408	2	N	66					228
							73	9									
11	4650	X	3308	-0-	-1342	-0-	540	1	2703	2	N	59	194	1			93
							65	9									
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	620	1	3491	2	N	66					159
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 43,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20564	X	4987	-0-	-15577	-0-	4956	2	31	9	N	28	182	1			48
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14					62
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5274	2	19	9	N	17					79
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4807	2	15	9	N	14					93
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4777	2	13	9	N	12					105
06	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3666	2	8	9	N	7					112
07	3875	X	1867	-0-	-2008	-0-	1861	2	6	9	N	5					117
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4987	2	17	9	N	15					132
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4410	2	12	9	N	11					143
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4134	2	13	9	N	12					155
11	3750	X	3362	-0-	-388	-0-	3348	2	14	9	N	13					168
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 47,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34809	X	6741	-0-	-28068	-0-	6587	2	154	9	Y	140	180	1			128
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5779	2	147	9	Y	134	177	1			85
03	6820	X	5432	-0-	-1388	-0-	5285	2	147	9	Y	134					219
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6442	2	198	9	Y	180	165	1			234
05	6727	X	6398	-0-	-329	-0-	6226	2	172	9	Y	156	170	1			220
06	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6167	2	127	9	Y	115	169	1			166
07	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	6545	2	132	9	Y	120	171	1			115
08	DLQ G-10		6268	-0-	6268	6268	6136	2	132	9	Y	120	164	1			71
09	DLQ G-10		5656	-0-	5656	11924	5526	2	130	9	Y	118					189
10	18634	X	6710	-0-	-11924	-0-	6568	2	142	9	Y	129	137	1			181
*11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6587	2	150	9	Y	136	164	1			153
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 69,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

01	2040	N	300	-0-	-1740	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6					6
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		452	-0-	452	452	442	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	710	252	2	6	9	Y	5					5
10	700	N	458	-0-	-242	468	448	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
*11	906	N	438	-0-	-468	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2274	2	17	9	N	15	175	1			36
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					51
03	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1961	2	19	9	N	17					68
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					96
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2485	2	20	9	N	18					114
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19					133
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	N	18					151
08	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2455	2	15	9	N	14					165
09	2460	X	1872	-0-	-588	-0-	1863	2	9	9	N	8					173
10	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2198	2	8	9	N	7					180
11	2520	X	1837	-0-	-683	-0-	1829	2	8	9	N	7					187
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					34
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					34
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	N	1					35
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					35
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					37
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1849	2	13	9	N	12					109
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11					120
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13					133
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9	9	N	8					141
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	N	9					150
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	N	7					157
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					163
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1826	2	7	9	N	6					169
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4					173
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1844	2	4	9	N	4					177
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1742	2	4	9	N	4					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	149	-0-	-615	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					3
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	279	126	2	3	9	Y	3					3
10	431	N	152	-0-	-279	-0-	149	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	300	-0-	-1235	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	Y	6					6
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	736	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10		556	-0-	556	1307	543	2	13	9	Y	12					12
10	700	N	610	-0-	-90	1217	597	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
*11	1805	N	588	-0-	-1217	-0-	575	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2581	2	14	9	N	13	178	1			33
02	2352	X	2217	-0-	-135	-0-	2205	2	12	9	N	11					44
03	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	2302	2	14	9	N	13					57
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2920	2	19	9	N	17					74
05	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2631	2	15	9	N	14					88
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3293	2	20	9	N	18					106
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3253	2	14	9	N	13					119
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2972	2	10	9	N	9					128
09	2940	X	2387	-0-	-553	-0-	2379	2	8	9	N	7					135
10	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2756	2	9	9	N	8					143
11	3240	X	2547	-0-	-693	-0-	2535	2	12	9	N	11					154
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 29,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	570	N	593	-0-	23	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1078	-0-	-938	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	2916	-0-	1086	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1010	-0-	230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		5690	-0-	-2060	35309	5690	2			N	-0-					100
02	7000		5279	-0-	-1721	33588	5279	2			N	-0-					100
03	0	#	5980	-0-	5980	-0-	5980	2			N	-0-					100
04	6240	#	5893	-0-	-347	-0-	5893	2			N	-0-					100
05	5973	R	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					100
06	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					100
07	6125	R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					100
08	6076	#	5552	-0-	-524	-0-	5552	2			N	-0-					100
09	6120	#	2023	-0-	-4097	-0-	2023	2			N	-0-					100
10	6324	#	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					100
11	6120	#	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					100
12	6138	#	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 48,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	#	4473	-0-	-3246	-0-	4458	2	15	9	N	14					55
02	6972	#	4368	-0-	-2604	-0-	4360	2	8	9	N	7					62
03	7719	#	2652	-0-	-5067	-0-	2646	2	6	9	N	5					67
04	6600	#	3789	-0-	-2811	-0-	3782	2	7	9	N	6					73
05	7483	R	7483	-0-	-0-	-0-	7466	2	17	9	N	15					88
06	8036		7768	-0-	-268	-0-	7750	2	18	9	N	16					104
07	7168	R	7168	-0-	-0-	-0-	7158	2	10	9	N	9					113
08	7471	#	6692	-0-	-779	-0-	6678	2	14	9	N	13					126
09	7500		6322	-0-	-1178	-0-	6311	2	11	9	N	10					136
10	7750		4578	-0-	-3172	-0-	4565	2	13	9	N	12					148
11	7500		5681	-0-	-1819	-0-	5669	2	12	9	N	11					159
*12	7690	R	7690	-0-	-0-	-0-	7665	2	25	9	N	23					182

TOTAL GAS PROD: 68,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8654	-0-	-886	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9495	-0-	-363	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8657	-0-	-883	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8467	-0-	-1391	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7676	-0-	-1504	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6343	-0-	-3143	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6907	-0-	-1763	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5159	-0-	-3428	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

01	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1247	-0-	77	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1566	-0-	-394	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6289	-0-	6289	6289	6260	2	29	9	N	26					26
07	12475		12475	-0-	-0-	6289	12441	2	34	9	N	31					57
08	9940		9940	-0-	-0-	6289	9855	2	85	9	N	77					134
09	8880		7111	-0-	-1769	4520	7035	2	76	9	N	69	170	1			33
10	9176		5974	-0-	-3202	1318	5897	2	77	9	N	70					103
11	8880		4123	-0-	-4757	-0-	3958	2	165	9	N	150	145	1			108
12	9176	NO RPT		-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 45,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5020 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176		16874	-0-	7698	27281	16833	2	41	9	N	37					91
02	8288		14545	-0-	6257	33538	14506	2	39	9	N	35					126
03	9176		17652	-0-	8476	42014	17607	2	45	9	N	41					167
04	8880		15679	-0-	6799	48813	15636	2	43	9	N	39					206
05	64492		8780	-0-	-55712	-0-	8733	2	47	9	N	43					249
06	64492		4818	-0-	-59674	-0-	4794	2	24	9	N	22	178	1			93
07	64492		1824	-0-	-62668	-0-	1680	2	144	9	N	131					224
08	9176		866	-0-	-8310	-0-	420	1	446	9	N	405					629
09	8880		2268	-0-	-6612	-0-	1288	2	980	9	N	891	544	1			976
10	8773	#	2071	-0-	-6702	-0-	1815	2	256	9	N	233	354	1			855
11	4830	#	721	-0-	-4109	-0-	721	2			N	-0-	185	1			670
12	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					670

TOTAL GAS PROD: 86,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (LONG SAND) 20186 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 283629 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11274 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891		23538	-0-	-71353	-0-	23232	3	306	9	N	278	182	1			259
02	85708		25829	-0-	-59879	-0-	25512	3	317	9	N	288	375	1			172
03	94891		25323	-0-	-69568	-0-	25033	1	290	9	N	264	359	1			77
04	91830		23578	-0-	-68252	-0-	23352	3	226	9	N	205	177	1			105
05	33462	R	33462	-0-	-0-	-0-	33092	3	370	9	N	336	177	1			264
06	30873	R	30873	-0-	-0-	-0-	30572	3	301	9	N	274	349	1			189
07	28582	#	18382	-0-	-10200	-0-	18216	3	166	9	N	151	174	1			166
08	33449	#	16710	-0-	-16739	-0-	16568	3	142	9	N	129	185	1			110
09	32370	#	11076	-0-	-21294	-0-	11012	3	64	9	N	58					168
10	33449	#	7509	-0-	-25940	-0-	7408	3	101	9	N	92	170	1			90
11	30870	#	3375	-0-	-27495	-0-	3317	3	58	9	N	53					143
12	18383	#	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-	136	1			7

TOTAL GAS PROD: 219,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	184	1	1908	2	N	19					167
							21	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	216	1	1853	2	N	13					180
							14	9									
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2224	2	N	17					197
							19	9									
04	2250	X	2030	-0-	-220	-0-	208	1	1805	2	N	15					212
							17	9									
05	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	248	1	2041	2	N	12					224
							13	9									
06	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	240	1	1929	2	N	10					234
							11	9									
07	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	93	1	1916	2	N	3	190	1			47
							3	9									
08	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	248	1	1804	2	N	13					60
							14	9									
09	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	240	1	1709	2	N	10					70
							11	9									
10	2294	X	1670	-0-	-624	-0-	203	1	1459	2	N	7					77
							8	9									
11	2190	X	1606	-0-	-584	-0-	203	1	1392	2	N	10					87
							11	9									
12	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	174	1	1259	2	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1757	-0-	-444	-0-	186	1	1546	2	N	23					88
							25	9									
02	1792	N	1464	-0-	-328	-0-	168	1	1276	2	N	18					106
							20	9									
03	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	155	1	1422	2	N	19					125
							21	9									
04	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	150	1	1327	2	N	20					145
							22	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	17					162
							19	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1477	2	N	17					179
							19	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1449	2	N	18					197
							20	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	186	1	1385	2	N	20					217
							22	9									
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	180	1	1398	2	N	15	179	1			53
							17	9									
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	186	1	1308	2	N	17					70
							19	9									
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	180	1	1239	2	N	18					88
							20	9									
12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	217	1	1310	2	N	20					108
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4550	-0-	-224	-0-	471 1 19 9	4060 2	N	17			159
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	442 1 24 9	4270 2	N	22			181
03	4774 X	3970	-0-	-804	-0-	3948 2	22 9	N	20			201
04	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4444 2	22 9	N	20			221
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283 2		N	-0-			221
06	4620 X	4048	-0-	-572	-0-	4048 2		N	-0-			221
07	4774 X	3848	-0-	-926	-0-	3848 2		N	-0-			221
08	4619 X	2748	-0-	-1871	-0-	2748 2		N	-0-			221
09	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	3859 2	11 9	N	10			231
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4378 2	28 9	N	25			256
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4240 2	31 9	N	28	147 1		137
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 45,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					19
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					19
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					24
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					24
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					24
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					24
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					24
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	2	1			22
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	879	2	N	11					98
							12	9									
02	924	N	609	-0-	-315	-0-	56	1	546	2	N	6					104
							7	9									
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	352	2	6	9	N	5					109
04	960	N	402	-0-	-558	-0-	396	2	6	9	N	5					114
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					114
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					114
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					124
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					124
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9	15	1			118
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	457	1	3579	2	N	-0-					164
02	4144	X	3832	-0-	-312	-0-	441	1	3391	2	N	-0-					164
03	4588	X	3265	-0-	-1323	-0-	3265	2			N	-0-					164
04	4440	X	3636	-0-	-804	-0-	3581	2	55	9	N	50	138	1			76
05	4309	X	3261	-0-	-1048	-0-	3261	2			N	-0-					76
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2			N	-0-					76
07	4247	X	3360	-0-	-887	-0-	3360	2			N	-0-					76
08	3751	X	2603	-0-	-1148	-0-	2603	2			N	-0-					76
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2720	2			N	-0-					76
10	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	3001	2			N	-0-					76
11	3240	X	2897	-0-	-343	-0-	2897	2			N	-0-					76
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

01	3410	X	276	-0-	-3134	-0-	29	1	247	2	N	-0-					18
02	3080	X	665	-0-	-2415	-0-	62	1	603	2	N	-0-					18
03	3348	X	56	-0-	-3292	-0-	56	2			N	-0-					18
04	3240	X	63	-0-	-3177	-0-	63	2			N	-0-					18
05	1085	X	55	-0-	-1030	-0-	55	2			N	-0-					18
06	720	X	52	-0-	-668	-0-	52	2			N	-0-					18
07	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					18
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					18
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					18
10	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					18
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	1	1			17
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					13
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-					13
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					13
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					13
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					13
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					13
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					13
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					13
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1					14
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					193

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	5			N	-0-					-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	5			N	-0-					-0-
03	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	5			N	-0-					-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	5			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	5			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	5			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	5			N	-0-					-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-					-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	5			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	5			N	-0-					-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	5			N	-0-					-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	5			N	-0-					-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
06	750	120	-0-	-630	39958	120	5			N	-0-					-0-
07	930	125	-0-	-805	39153	125	5			N	-0-					-0-
08	930	130	-0-	-800	38353	130	5			N	-0-					-0-
09	3000 N	140	-0-	-2860	35493	140	5			N	-0-					-0-
10	3100 N	58	-0-	-3042	32451	58	5			N	-0-					-0-
11	3000 N	54	-0-	-2946	29505	54	5			N	-0-					-0-
*12	3100 N	62	-0-	-3038	26467	62	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	5			N	-0-					-0-
03	250 X	120	-0-	-130	-0-	120	5			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	5			N	-0-					-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	5			N	-0-					-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	5			N	-0-					-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	5			N	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	5			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	5			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	5			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	5			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	5			N	-0-					-0-
03	225 R	115	-0-	-110	-0-	115	5			N	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5			N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	5			N	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	5			N	-0-					-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	5			N	-0-					-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	5			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	5			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		115	-0-	115	115	115	5			N	-0-					-0-
03	233	R	118	-0-	-115	-0-	118	5			N	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	5			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	5			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	5			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) //CONT.// 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) //CONT.// 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

01	620	N	394	-0-	-226	-0-	62	1	319	2	N	12					39
							13	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	N	20					59
							22	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	8					67
							9	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	N	10					77
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	448	2	36	9	N	33					110
06	630	N	416	-0-	-214	-0-	385	2	31	9	N	28					138
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15					153
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					153
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					153
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					153
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					153
12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
12	T. A.	229	-0-	229 B	-8327	17	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1168	-0-	-320 B	-0-	1154	2	14	9	N	13					29
02	1344 N	510	-0-	-834 B	-0-	497	2	13	9	N	12					41
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	417	2	11	9	N	10					51
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	434	2	14	9	N	13					64
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	569	2	65	9	N	59	88	1			35
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	542	2	13	9	N	12					47
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	507	2	14	9	N	13					60
08	620 N	423	-0-	-197 B	-0-	410	2	13	9	N	12					72
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1272	2	13	9	N	12					84
10	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1037	2	14	9	N	13					97
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	886	2	13	9	N	12					109
12	1333 N	927	-0-	-406 B	-0-	913	2	14	9	N	13					122

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1221	-0-	-236 B	-38464	1207	2	14	9	N	13					25
02	1372 N	536	-0-	-836 B	-38464	522	2	14	9	N	13					38
03	0 N	919	-0-	919 B	-37545	907	2	12	9	N	11					49
04	0 N	1683	-0-	1683 B	-35862	1670	2	13	9	N	12					61
05	589 N	1563	-0-	974 B	-34888	1495	2	68	9	N	62	89	1			34
06	900 N	1121	-0-	221 B	-34667	1104	2	17	9	N	15					49
07	1736 N	1047	-0-	-689 B	-34667	1033	2	14	9	N	13					62
08	1550 N	959	-0-	-591 B	-34667	942	2	17	9	N	15					77
09	1110 N	1467	-0-	357 B	-34310	1452	2	15	9	N	14					91
10	0 N	1627	-0-	1627 B	-32683	1609	2	18	9	N	16					107
11	930 N	1452	-0-	522 B	-32161	1435	2	17	9	N	15					122
12	1519 N	1439	-0-	-80 B	-32161	1425	2	14	9	N	13					135

TOTAL GAS PROD: 15,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	2099	2	132	9	N	120	178	1			41
02	2800	X	2330	-0-	-470	-0-	2243	2	87	9	N	79					120
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2599	2	177	9	N	161	186	1			95
04	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	2166	2	222	9	N	202	188	1			109
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2357	2	125	9	N	114	175	1			48
06	2700	X	1353	-0-	-1347	-0-	1264	2	89	9	N	81					129
07	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1463	2	187	9	N	170	186	1			113
08	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	1295	2	61	9	N	55					168
09	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1374	2	96	9	N	87	187	1			68
10	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1601	2	99	9	N	90					158
11	1590	X	940	-0-	-650	-0-	872	2	68	9	N	62					220
12	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1294	2	146	9	N	133	182	1			171

TOTAL GAS PROD: 22,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1026	-0-	-679	-0-	1026	2			N	-0-					205
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					205
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1043	2	50	9	N	45	182	1			68
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	921	2	30	9	N	27					95
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59					154
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	758	2	39	9	N	35					189
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14	166	1			37
08	1178	N	836	-0-	-342	-0-	819	2	17	9	N	15					52
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					78
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1436	2	45	9	N	41					119
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	N	26					145
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	9	N	34					179

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	5			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	5			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	5			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	5			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PWT 631610
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	363	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	415	1	2770	3	Y	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	418	1	3009	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	3330	-0-	450 B	-0-	296	1	3034	2	Y	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	2144	1	3279	2	Y	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0- B	-0-	2338	1	2600	2	Y	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0- B	-0-	1883	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0- B	-0-	2326	1	2491	2	Y	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	1525	1	2319	2	Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	1910	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	2156	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*12	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	1027	1	2122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					22
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	1004	2			N	-0-					22
03	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					22
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
05	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					22
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					22
07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					22
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					22
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					22
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					22
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					22
12	1426	N	651	-0-	-775	-0-	651	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
04	14	N	66	-0-	52	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	153	1	235	2	Y	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	205	1	229	2	Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	2	Y	-0-					1
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	101	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	165	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	167	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	31	2	N	11					243
							12	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	5					248
							6	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					248
04	60	N	65	-0-	5	-0-	8	1	53	2	N	4	174	1			78
							4	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	20					98
							22	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	97	1	496	2	N	4					102
							4	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	41					143
							45	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	N	82					225
							90	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	690	2	N	67	182	1			110
							74	9									
11	960	N	655	-0-	-305	-0-	79	1	523	2	N	48					158
							53	9									
12	992	N	629	-0-	-363	-0-	56	1	518	2	N	50					208
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	35	3	Y	4					158
							4	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					158
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	18					176
							20	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	8	2	Y	9					185
							10	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	Y	11					196
							12	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	67	1	75	2	Y	15					211
							17	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	118	2	Y	-0-					211
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	103	1	111	2	Y	2					213
							2	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	29	1	44	2	Y	1	177	1			37
							1	9									
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	26	1	31	2	Y	-0-					37
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	35	1	36	2	Y	-0-					37
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1838	-0-	-4052	-0-	1838	2			N	-0-					201
02	5068	X	4449	-0-	-619	-0-	4429	2	20	9	N	18	170	1			49
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					49
04	4380	X	31	-0-	-4349	-0-	31	2			N	-0-					49
05	4929	X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-					49
06	6030	X	79	-0-	-5951	-0-	79	2			N	-0-					49
07	6231	X	1216	-0-	-5015	-0-	1212	2	4	9	N	4					53
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					53
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	84	137	1			-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1152	-0-	-88	-0-	1143	3	9	9	N	8					81
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1025	3	9	9	N	8					89
03	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1031	3			N	-0-					89
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	932	3	2	9	N	2					91
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	3	29	9	N	26					117
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	3	10	9	N	9					126
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					131
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1127	3	14	9	N	13					144
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1149	3	15	9	N	14					158
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	995	3	3	9	N	3					161
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	961	3	1	9	N	1					162
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1072	3	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3815	-0-	-1827	-0-	429	1	3327	2	N	54	175	1			77
							59	9									
02	3836	X	3167	-0-	-669	-0-	497	1	2670	2	N	-0-					77
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	591	1	5092	2	N	180	30	1			227
							198	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	603	1	5029	2	N	148	174	1			201
							163	9									
05	3813	X	1080	-0-	-2733	-0-	106	1	898	2	N	69					270
							76	9									
06	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	654	1	4658	2	N	84	78	1			276
							92	9									
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	781	1	6084	2	N	98	175	1			199
							108	9									
08	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	682	1	4530	2	N	66	179	1			86
							73	9									
09	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	661	1	4237	2	N	65					151
							72	9									
10	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	751	1	4335	2	N	56					207
							62	9									
11	5460	X	4010	-0-	-1450	-0-	495	1	3460	2	N	50					257
							55	9									
12	5642	X	5630	-0-	-12	-0-	793	1	4769	2	N	62					319
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 57,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1352	-0-	-1531	-0-	149	1	1155	2	N	44					260
							48	9									
02	2604	X	1777	-0-	-827	-0-	273	1	1468	2	N	33					293
							36	9									
03	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	262	1	2263	2	N	42	157	1			178
							46	9									
04	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	222	1	1850	2	N	43					221
							47	9									
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	747	1	6366	2	N	110					331
							121	9									
06	2490	X	1416	-0-	-1074	-0-	171	1	1213	2	N	29	108	1			252
							32	9									
07	2573	X	663	-0-	-1910	-0-	72	1	555	2	N	33					285
							36	9									
08	2573	X	1439	-0-	-1134	-0-	171	1	1136	2	N	120	361	1			44
							132	9									
09	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	82	1	526	2	N	26					70
							29	9									
10	2883	X	719	-0-	-2164	-0-	102	1	586	2	N	28					98
							31	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	330	1	2302	2	N	61					159
							67	9									
12	1426	X	447	-0-	-979	-0-	60	1	359	2	N	25					184
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	R	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1300	5	326	9	N	296	174	1			290
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2900	5	85	9	N	77	35	1			332
05	3100	N	3114	-0-	14	14	2850	5	264	9	N	240	347	1			225
06	3000	N	3063	-0-	63	77	2850	5	213	9	N	194	345	1			74
07	2043	N	1966	-0-	-77	-0-	1810	5	156	9	N	142					216
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1550	5	172	9	N	156	329	1			43
09	810	X	203	-0-	-607	-0-	185	5	18	9	N	16					59
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					59
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					59
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	257	184	1			132

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5008	-0-	-76 B	-0-	538	1	2917	3	N	1412	1239	1			391
							1553	9									
02	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	90	1	3561	3	N	980	1098	1			273
							1078	9									
03	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	3912	3	1466	9	N	1333	1307	1			299
04	4860	X	4783	-0-	-77 B	-0-	1	1	3515	3	N	1036	1111	1			224
							127	5	1140	9							
05	5239	X	5080	-0-	-159 B	-0-	3523	3	104	5	N	1321	1120	1			425
							1453	9									
06	5220	X	4690	-0-	-530 B	-0-	3340	3	1350	9	N	1227	1097	1			555
07	5394	X	2704	-0-	-2690 B	-0-	2112	3	592	9	N	538	734	1			359
08	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	1	1	4239	3	N	1155	1106	1			408
							1271	9									
09	4920	X	4642	-0-	-278 B	-0-	6	1	3175	3	N	1238	930	1			716
							99	5	1362	9							
*10	5084	X	4104	-0-	-980 B	-0-	162	1	2925	3	N	807	923	1			600
							129	5	888	9							
*11	5340	X	4003	-0-	-1337 B	-0-	221	1	2754	3	N	838	1067	1			371
							106	5	922	9							
12	5518	X	4015	-0-	-1503 B	-0-	260	1	2676	3	N	981	924	1			428
							1079	9									

TOTAL GAS PROD: 54,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,866

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5677	-0-	-771 B	-0-	4658	3	1019	9	N	926	726	1			415
02	5824	X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4102	3	704	9	N	640	910	1			145
03	6448	X	5274	-0-	-1174 B	-0-	4404	3	870	9	N	791	741	1			195
04	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	4795	3	173	5	N	772	747	1			220
							849	9									
05	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	5710	3	168	5	N	587	562	1			245
							646	9									
06	5490	X	5378	-0-	-112 B	-0-	4827	3	551	9	N	501	561	1			185
07	6014	X	6010	-0-	-4 B	-0-	4862	3	1148	9	N	1044	1107	1			122
08	6510	X	5958	-0-	-552 B	-0-	5173	3	785	9	N	714	551	1			285
09	6300	X	5426	-0-	-874 B	-0-	4270	3	133	5	N	930	911	1			304
							1023	9									
*10	6510	X	4323	-0-	-2187 B	-0-	13	1	3497	3	N	599	729	1			174
							154	5	659	9							
*11	5820	X	1851	-0-	-3969 B	-0-	1469	3	56	5	N	296	102	1			368
							326	9									
12	6014	X	5509	-0-	-505 B	-0-	4744	3	765	9	N	695	566	1			497

TOTAL GAS PROD: 62,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,495

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	29725	-0-	-2670 B	-0-	710	1	21641	3	N	6704	6932	1	177
							7374	9							
02	27692	X	23644	-0-	-4048 B	-0-	628	1	17290	3	N	5205	5162	1	220
							5726	9							
03	35295	X	35295	-0-	-0- B	-0-	878	1	26273	3	N	7404	7239	1	385
							8144	9							
04	31620	X	30257	-0-	-1363 B	-0-	906	1	21654	3	N	6287	6306	1	366
							781	5	6916	9					
05	32674	X	29031	-0-	-3643 B	-0-	902	1	21357	3	N	5584	5444	1	506
							630	5	6142	9					
06	32160	X	21868	-0-	-10292 B	-0-	642	1	16427	3	N	4363	4693	1	176
							4799	9							
07	33232	X	25536	-0-	-7696 B	-0-	735	1	19408	3	N	4903	4784	1	295
							5393	9							
08	35309	X	25202	-0-	-10107 B	-0-	1624	1	17709	3	N	5335	5460	1	170
							5869	9							
09	30270	X	26019	-0-	-4251 B	-0-	1599	1	18327	3	N	5020	4896	1	294
							571	5	5522	9					
*10	35385	X	35385	-0-	-0- B	-0-	1751	1	26292	3	N	5621	5286	1	629
							1159	5	6183	9					
*11	30694	X	30694	-0-	-0- B	-0-	2154	1	22753	3	N	4466	4772	1	323
							874	5	4913	9					
*12	30981	X	30981	-0-	-0- B	-0-	1503	1	24755	3	N	4294	4359	1	258
							4723	9							

TOTAL GAS PROD: 343,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,186

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2574	-0-	-123 B	-251553	40	1	1941	3	N	539	383	1	313
							593	9							
02	2688	X	2237	-0-	-451 B	-251553	1769	3	468	9	N	425	562	1	176
03	2976	X	2636	-0-	-340 B	-251553	80	1	1907	3	N	590	562	1	204
							649	9							
04	2880	X	2960	-0-	80 B	-251473	454	1	1900	3	N	488	558	1	134
							69	5	537	9					
05	2573	X	3226	-0-	653 B	-250820	835	1	2070	3	N	236	186	1	184
							61	5	260	9					
06	2550	X	2726	-0-	176 B	-250644	676	1	2050	3	N	-0-			184
07	2976	X	3858	-0-	882 B	-249762	695	1	2120	3	N	948	938	1	194
							1043	9							
08	2976	X	3563	-0-	587 B	-249175	709	1	2125	3	N	663	557	1	300
							729	9							
09	2880	X	3184	-0-	304 B	-248871	685	1	1964	3	N	431	376	1	355
							61	5	474	9					
*10	2976	X	2901	-0-	-75 B	-248871	550	1	1795	3	N	434	191	1	598
							79	5	477	9					
*11	2880	X	2685	-0-	-195 B	-248871	393	1	1769	3	N	414	711	1	301
							68	5	455	9					
12	2976	X	2790	-0-	-186 B	-248871	485	1	1834	3	N	428	364	1	365
							471	9							

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,596

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	1979	3	754	9	N	685	731	1	117
02	2296	X	1880	-0-	-416 B	-0-	1682	3	198	9	N	180	185	1	112
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	1918	3	612	9	N	556	556	1	112
04	2640	X	2268	-0-	-372 B	-0-	1789	3	65	5	N	376	372	1	116
							414	9							
05	2728	X	2023	-0-	-705 B	-0-	1782	3	53	5	N	171	187	1	100
							188	9							
06	2640	X	1793	-0-	-847 B	-0-	1793	3			N	-0-			100
07	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	1775	3	1071	9	N	974	928	1	146
08	2542	X	1804	-0-	-738 B	-0-	1804	3			N	-0-			146
09	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	1675	3	52	5	N	708	568	1	286
							779	9							
*10	2852	X	2390	-0-	-462 B	-0-	1799	3	79	5	N	465	381	1	370
							512	9							
*11	2760	X	2223	-0-	-537 B	-0-	1764	3	68	5	N	355	383	1	342
							391	9							
12	2852	X	2349	-0-	-503 B	-0-	1927	3	422	9	N	384	359	1	367

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1146	-0-	-1675 B	-0-	876	3	270	9	N	245	191	1	228
02	2548	X	1702	-0-	-846 B	-0-	1506	3	196	9	N	178	188	1	218
03	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	3092	3	488	9	N	444	556	1	106
04	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2355	3	85	5	N	347	341	1	112
							382	9							
05	2635	X	2518	-0-	-117 B	-0-	2261	3	67	5	N	173	185	1	100
							190	9							
06	3450	X	2159	-0-	-1291 B	-0-	2159	3			N	-0-			100
07	3565	X	2972	-0-	-593 B	-0-	2151	3	821	9	N	746	744	1	102
08	3565	X	2083	-0-	-1482 B	-0-	2083	3			N	-0-			102
09	2820	X	2776	-0-	-44 B	-0-	1917	3	60	5	N	726	380	1	448
							799	9							
*10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	4	1	1863	3	N	280	376	1	352
							82	5	308	9					
*11	2880	X	2314	-0-	-566 B	-0-	2	1	1908	3	N	301	381	1	272
							73	5	331	9					
12	2976	X	2249	-0-	-727 B	-0-	1916	3	333	9	N	303			575

TOTAL GAS PROD: 28,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	189	-0-	-11963 B	-0-	31	1	158	3	N	-0-			192
02	10976	X	972	-0-	-10004 B	-0-	245	1	492	3	N	214	188	1	218
							235	9							
03	4867	X	432	-0-	-4435 B	-0-	316	1	116	3	N	-0-			218
04	900	X	738	-0-	-162 B	-0-	222	1	442	3	N	53	53	0	218
							16	5	58	9					
05	1085	X	375	-0-	-710 B	-0-	253	1	110	3	N	8	8	0	218
							3	5	9	9					
06	1050	X	220	-0-	-830 B	-0-	220	1			N	-0-			218
07	1085	X	279	-0-	-806 B	-0-	263	1	16	3	N	-0-			218
08	775	X	694	-0-	-81 B	-0-	517	1	177	9	N	161	163	1	216
09	750	X	608	-0-	-142 B	-0-	518	1	90	9	N	82	81	0	217
*10	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	531	1	149	9	N	135	118	0	234
*11	660	X	522	-0-	-138 B	-0-	486	1	36	9	N	33	34	0	233
12	682	X	592	-0-	-90 B	-0-	585	1	7	9	N	6			239

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	79	-0-	-479 B	-0-	49	1	30	3	N	-0-			312
02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	358	191	1	479
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			479
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	565	3	20	5	N	96	186	1	389
							106	9							
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	74	3	2	5	N	-0-			389
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			389
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			389
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			389
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	17	3	1	5	N	218	188	1	419
							240	9							
*10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	251	3	11	5	N	8	141	1	286
							9	9							
*11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	1	1	532	3	N	120			406
							20	5	132	9					
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	9	1	429	3	N	52	192	1	266
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	X	2333	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1281	3	N	736	421	0	183	1	360
								810	9									
02	2016	X	1982	-0-	-34	B	-0-	198	1	1187	3	N	543	553	0	188	1	162
								597	9									
03	2232	X	2091	-0-	-141	B	-0-	209	1	1189	3	N	630	416	0	187	1	189
								693	9									
04	2250	X	2025	-0-	-225	B	-0-	232	1	1208	3	N	492	492	0			189
								44	5	541	9							
05	2325	X	1958	-0-	-367	B	-0-	372	1	1158	3	N	358	196	0	178	1	173
								34	5	394	9							
06	2250	X	1521	-0-	-729	B	-0-	468	1	1053	3	N	-0-					173
07	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1156	3	N	1159	1069	1			263
								1275	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1115	3	N	573	355	1			481
								630	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1057	3	N	380	537	1			324
								33	5	418	9							
*10	2325	N	1811	-0-	-514	B	-0-	333	1	1088	3	N	311	189	1			446
								48	5	342	9							
*11	2040	N	149	-0-	-1891	B	-0-	31	1	83	3	N	29					475
								3	5	32	9							
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	B	-0-	463	1	2072	3	N	1011	1086	1			400
								1112	9									

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,222

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1981	-0-	-158	B	-0-	327	1	1262	3	N	356	339	1			123
								392	9									
02	1932	X	1825	-0-	-107	B	-0-	233	1	1426	3	N	151	178	1			96
								166	9									
03	1999	X	1999	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1480	3	N	369	357	1			108
								406	9									
04	1920	X	1750	-0-	-170	B	-0-	54	1	1426	3	N	199	184	1			123
								51	5	219	9							
05	2015	X	1739	-0-	-276	B	-0-	233	1	1463	3	N	-0-					123
								43	5									
06	1950	X	1693	-0-	-257	B	-0-	227	1	1466	3	N	-0-					123
07	1798	N	1566	-0-	-232	B	-0-	47	1	1062	3	N	415	377	1			161
								457	9									
08	1736	N	626	-0-	-1110	B	-0-	35	1	591	3	N	-0-					161
09	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1455	3	N	262	186	1			237
								45	5	288	9							
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1293	3	N	193					430
								57	5	212	9							
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1322	3	N	179	373	1			236
								51	5	197	9							
12	1891	N	1740	-0-	-151	B	-0-	113	1	1381	3	N	224	175	1			285
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6876	-0-	-1370 B	-0-	9	1	5051	3	N	1651	1651	0			326
							1816	9									
02	7448	X	6475	-0-	-973 B	-0-	4870	3	1605	9	N	1459	1442	0	174	1	169
03	7812	X	7421	-0-	-391 B	-0-	1	1	5440	3	N	1800	801	0	755	1	413
							1980	9									
04	7350	X	6462	-0-	-888 B	-0-	5089	3	184	5	N	1081	1282	1			212
							1189	9									
05	7595	X	7144	-0-	-451 B	-0-	5330	3	157	5	N	1506	1301	1			417
							1657	9									
06	7170	X	7004	-0-	-166 B	-0-	5269	3	1735	9	N	1577	1477	1			517
07	7409	X	6923	-0-	-486 B	-0-	5303	3	1620	9	N	1473	1688	1			302
08	7409	X	6221	-0-	-1188 B	-0-	4767	3	1454	9	N	1322	1304	1			320
09	7020	X	6446	-0-	-574 B	-0-	4743	3	148	5	N	1414	1317	1			417
							1555	9									
*10	7254	X	6414	-0-	-840 B	-0-	4428	3	195	5	N	1628	1454	1			591
							1791	9									
*11	7020	X	6182	-0-	-838 B	-0-	4399	3	169	5	N	1467	1304	1			754
							1614	9									
12	6913	X	1650	-0-	-5263 B	-0-	1114	3	536	9	N	487	748	1			493

TOTAL GAS PROD: 75,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,865

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8264	X	8264	-0-	-0- B	-0-	165	1	7023	3	N	978	935	1			129
							1076	9									
02	7784	X	6708	-0-	-1076 B	-0-	167	1	5790	3	N	683	738	1			74
							751	9									
03	8618	X	7391	-0-	-1227 B	-0-	156	1	6222	3	N	921	935	1			60
							1013	9									
04	8340	X	6920	-0-	-1420 B	-0-	168	1	5712	3	N	758	745	1			73
							206	5	834	9							
05	8370	X	6841	-0-	-1529 B	-0-	59	1	5817	3	N	721	740	1			54
							172	5	793	9							
06	8100	X	6627	-0-	-1473 B	-0-	89	1	5716	3	N	747	739	1			62
							822	9									
07	7440	X	6234	-0-	-1206 B	-0-	206	1	5250	3	N	707	740	1			29
							778	9									
08	7378	X	5175	-0-	-2203 B	-0-	278	1	4292	3	N	550	556	1			23
							605	9									
09	6930	X	4575	-0-	-2355 B	-0-	331	1	3694	3	N	395	378	1			40
							115	5	435	9							
*10	6851	X	4186	-0-	-2665 B	-0-	290	1	3090	3	N	609	568	1			81
							136	5	670	9							
*11	6630	X	5576	-0-	-1054 B	-0-	224	1	4570	3	N	551	556	1			76
							176	5	606	9							
12	6231	X	6009	-0-	-222 B	-0-	344	1	5183	3	N	438	377	1			137
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 74,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,058

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4144	-0-	-971 B	-0-	280	1	3467	3	N	361	351	1			106
							397	9									
02	4620	X	3394	-0-	-1226 B	-0-	249	1	2776	3	N	335	189	1			252
							369	9									
03	4929	X	3512	-0-	-1417 B	-0-	250	1	2959	3	N	275	374	1			153
							303	9									
04	4320	X	4309	-0-	-11 B	-0-	297	1	3505	3	N	346	373	1			126
							126	5	381	9							
05	4154	X	3391	-0-	-763 B	-0-	422	1	2884	3	N	-0-					126
							85	5									
06	4020	X	2758	-0-	-1262 B	-0-	512	1	2246	3	N	-0-					126
07	4464	X	2436	-0-	-2028 B	-0-	572	1	1405	3	N	417	372	1			171
							459	9									
08	4464	X	1787	-0-	-2677 B	-0-	542	1	1245	3	N	-0-					171
09	4320	X	1610	-0-	-2710 B	-0-	460	1	750	3	N	343	188	1			326
							23	5	377	9							
*10	3379	X	1014	-0-	-2365 B	-0-	546	1	365	3	N	79					405
							16	5	87	9							
*11	2760	X	1046	-0-	-1714 B	-0-	589	1	297	3	N	135					540
							11	5	149	9							
12	2449	X	1292	-0-	-1157 B	-0-	627	1	498	3	N	152	383	1			309
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,443

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4802	-0-	-809	B	-0-		240	1	3529	3	N	939	939	0			254
									1033	9									
02	5068	X	2482	-0-	-2586	B	-0-		143	1	1789	3	N	500	500	0			254
									550	9									
03	5611	X	4949	-0-	-662	B	-0-		261	1	3685	3	N	912	912	0			254
									1003	9									
04	5310	X	4337	-0-	-973	B	-0-		255	1	3036	3	N	851	851	0			254
									110	5	936	9							
05	5146	X	3734	-0-	-1412	B	-0-		273	1	3060	3	N	283	283	0			254
									90	5	311	9							
06	4800	X	4323	-0-	-477	B	-0-		267	1	3036	3	N	927	725	1			456
									1020	9									
07	4960	X	4187	-0-	-773	B	-0-		231	1	2812	3	N	1040	1295	1			201
									1144	9									
08	4960	X	3365	-0-	-1595	B	-0-		452	1	2481	3	N	393	367	1			227
									432	9									
09	4350	X	3787	-0-	-563	B	-0-		487	1	2393	3	N	756	561	1			422
									75	5	832	9							
*10	4464	X	1965	-0-	-2499	B	-0-		529	1	670	3	N	669	749	1			342
									30	5	736	9							
*11	4320	X	3312	-0-	-1008	B	-0-		500	1	2022	3	N	647	567	1			422
									78	5	712	9							
12	4185	X	3895	-0-	-290	B	-0-		559	1	2584	3	N	684	753	1			353
									752	9									

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7217	-0-	-533	B	-0-		168	1	5992	3	N	961	941	1			369
									1057	9									
02	7000	X	6158	-0-	-842	B	-0-		42	1	5111	3	N	914	942	1			341
									1005	9									
03	6758	X	4699	-0-	-2059	B	-0-		3951	3	748	9	N	680	743	1			278
04	6990	X	2712	-0-	-4278	B	-0-		187	1	2009	3	N	404	404	0			278
									72	5	444	9							
05	8229	X	8229	-0-	-0-	B	-0-		6996	3	206	5	N	934	544	0	374	1	294
									1027	9									
06	6990	X	5755	-0-	-1235	B	-0-		4985	3	770	9	N	700	740	1			254
07	6894	X	6894	-0-	-0-	B	-0-		5507	3	1387	9	N	1261	1288	1			227
08	8215	X	5894	-0-	-2321	B	-0-		1	1	4831	3	N	965	921	1			271
									1062	9									
09	7950	X	5900	-0-	-2050	B	-0-		4867	3	152	5	N	801	930	1			142
									881	9									
*10	8215	X	6382	-0-	-1833	B	-0-		5017	3	221	5	N	1040	934	1			248
									1144	9									
*11	6660	X	5918	-0-	-742	B	-0-		66	1	4700	3	N	883	941	1			190
									181	5	971	9							
12	6882	X	4817	-0-	-2065	B	-0-		208	1	3626	3	N	894	751	1			333
									983	9									

TOTAL GAS PROD: 70,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,437

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6301	-0-	-1015 B	-0-	2	1	5875	3	N	385	191	1			347
							424	9									
02	6608	X	5361	-0-	-1247 B	-0-	60	1	4576	3	N	659	565	1			441
							725	9									
03	7161	X	6334	-0-	-827 B	-0-	207	1	5618	3	N	463	548	1			356
							509	9									
04	6420	X	5829	-0-	-591 B	-0-	161	1	5082	3	N	366	372	1			350
							183	5	403	9							
05	6293	X	6006	-0-	-287 B	-0-	214	1	5336	3	N	272	191	1			431
							157	5	299	9							
06	6120	X	5460	-0-	-660 B	-0-	197	1	5263	3	N	-0-					431
07	6820	X	6820	-0-	-0- B	-0-	194	1	5410	3	N	1105	938	1			598
							1216	9									
08	6324	X	5516	-0-	-808 B	-0-	184	1	5332	3	N	-0-					598
09	5820	X	5442	-0-	-378 B	-0-	177	1	4673	3	N	405	565	1			438
							146	5	446	9							
*10	6820	X	5422	-0-	-1398 B	-0-	216	1	4584	3	N	382	370	1			450
							202	5	420	9							
*11	6600	X	5185	-0-	-1415 B	-0-	266	1	4357	3	N	359	386	1			423
							167	5	395	9							
12	6820	X	5222	-0-	-1598 B	-0-	206	1	4587	3	N	390	340	1			473
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 68,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	11619	-0-	-4904 B	-0-	337	1	8416	3	N	2605	2605	0			250
							2866	9									
02	14812	X	9676	-0-	-5136 B	-0-	347	1	6777	3	N	2320	2320	0			250
							2552	9									
03	15872	X	8650	-0-	-7222 B	-0-	336	1	6642	3	N	1520	549	0	755	1	466
							1672	9									
04	13680	X	7052	-0-	-6628 B	-0-	343	1	5092	3	N	1303	1297	1			472
							184	5	1433	9							
05	12648	X	5637	-0-	-7011 B	-0-	463	1	4214	3	N	760	545	1			687
							124	5	836	9							
06	14837	X	14837	-0-	-0- B	-0-	890	1	11595	3	N	2138	2068	1			757
							2352	9									
07	15517	X	15517	-0-	-0- B	-0-	998	1	12927	3	N	1447	2045	1			159
							1592	9									
08	17563	X	17563	-0-	-0- B	-0-	1147	1	14692	3	N	1567	1620	1			106
							1724	9									
09	20364	X	20364	-0-	-0- B	-0-	1106	1	17072	3	N	1504	1313	1			297
							532	5	1654	9							
*10	15531	X	11998	-0-	-3533 B	-0-	1020	1	8882	3	N	1549	1494	1			352
							392	5	1704	9							
*11	17010	X	10704	-0-	-6306 B	-0-	962	1	7946	3	N	1355	1300	1			407
							305	5	1491	9							
12	21049	X	9269	-0-	-11780 B	-0-	902	1	7136	3	N	1119	1292	1			234
							1231	9									

TOTAL GAS PROD: 142,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,187

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3797	-0-	-47 B	-0-	80	1	2808	3	N	826	748	1			172
							909	9									
02	3472	X	3256	-0-	-216 B	-0-	63	1	2856	3	N	306	362	1			116
							337	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3015	3	440	9	N	400	372	1			144
04	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	211	1	3989	3	N	394	376	1			162
							144	5	433	9							
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	251	1	3437	3	N	169	186	1			145
							101	5	186	9							
06	3660	X	3148	-0-	-512 B	-0-	20	1	3128	3	N	-0-					145
07	4929	X	4278	-0-	-651 B	-0-	92	1	3116	3	N	973	923	1			195
							1070	9									
08	4929	X	2699	-0-	-2230 B	-0-	193	1	2506	3	N	-0-					195
09	4770	X	3427	-0-	-1343 B	-0-	321	1	2168	3	N	791	730	1			256
							68	5	870	9							
*10	4278	X	2983	-0-	-1295 B	-0-	358	1	2131	3	N	364	173	1			447
							94	5	400	9							
*11	4140	X	2488	-0-	-1652 B	-0-	439	1	1593	3	N	359	566	1			240
							61	5	395	9							
12	4278	X	1804	-0-	-2474 B	-0-	346	1	1058	3	N	364	385	1			219
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 40,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,946

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					156
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					156
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					156
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					156
05	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					156
06	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					157
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	9	N	1					158
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					158
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	1			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8154	-0-	-2758 B	-0-	320	1	5119	3	N	2468	2204	0	187	1	230
							2715	9									
02	9856	X	7475	-0-	-2381 B	-0-	322	1	5008	3	N	1950	1950	0			230
							2145	9									
03	10912	X	9506	-0-	-1406 B	-0-	289	1	6532	3	N	2441	2194	0	191	1	286
							2685	9									
04	10230	X	7580	-0-	-2650 B	-0-	186	1	5252	3	N	1775	1775	0			286
							189	5	1953	9							
05	8432	X	8209	-0-	-223 B	-0-	249	1	5379	3	N	2202	878	0	1114	1	496
							159	5	2422	9							
06	9210	X	8834	-0-	-376 B	-0-	483	1	5620	3	N	2483	2638	1			341
							2731	9									
07	9517	X	8308	-0-	-1209 B	-0-	428	1	5668	3	N	2011	1277	0	750	1	325
							2212	9									
08	9517	X	7980	-0-	-1537 B	-0-	349	1	5531	3	N	1909	404	0	1319	1	511
							2100	9									
09	8820	X	7393	-0-	-1427 B	-0-	293	1	5036	3	N	1734	6	0	1890	1	349
							157	5	1907	9							
*10	9114	X	7554	-0-	-1560 B	-0-	496	1	4568	3	N	2081	1855	1			575
							201	5	2289	9							
*11	8820	X	7374	-0-	-1446 B	-0-	366	1	4733	3	N	1903	2036	1			442
							182	5	2093	9							
*12	10185	X	10185	-0-	-0- B	-0-	411	1	7649	3	N	1932	1875	1			499
							2125	9									

TOTAL GAS PROD: 98,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,889

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11643	-0-	-571 B	-0-	429	1	9263	3	N	1774	1155	0	572	1	332
							1951	9									
02	11032	X	10252	-0-	-780 B	-0-	398	1	8400	3	N	1322	1322	0			332
							1454	9									
03	12214	X	11142	-0-	-1072 B	-0-	405	1	9173	3	N	1422	1422	0			332
							1564	9									
04	11490	X	9992	-0-	-1498 B	-0-	387	1	8078	3	N	1124	1124	0			332
							291	5	1236	9							
05	11687	X	10320	-0-	-1367 B	-0-	480	1	8603	3	N	894	722	0	185	1	319
							254	5	983	9							
06	11280	X	10323	-0-	-957 B	-0-	521	1	8183	3	N	1472	1132	1			659
							1619	9									
07	11346	X	10390	-0-	-956 B	-0-	108	1	8827	3	N	1323	1804	1			178
							1455	9									
08	11129	X	9549	-0-	-1580 B	-0-	8709	3	840	9	N	764	751	1			191
09	10320	X	10081	-0-	-239 B	-0-	185	1	7828	3	N	1658	1490	1			359
							244	5	1824	9							
*10	10664	X	10202	-0-	-462 B	-0-	643	1	7722	3	N	1361	1305	1			415
							340	5	1497	9							
*11	10320	X	9837	-0-	-483 B	-0-	227	1	7966	3	N	1216	1114	1			517
							306	5	1338	9							
12	10416	X	10009	-0-	-407 B	-0-	544	1	8121	3	N	1222	1319	1			420
							1344	9									

TOTAL GAS PROD: 123,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,552

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3540	-0-	-831 B	-0-	92	1	2380	3	N	971	747	1			457
							1068	9									
02	3948	X	124	-0-	-3824 B	-0-	124	1			N	-0-					457
03	4371	X	204	-0-	-4167 B	-0-	204	1			N	-0-					457
04	71258	X	71258	-0-	-0- B	-0-	342	1	50888	3	N	16538	15857	0	727	1	411
							1836	5	18192	9							
05	133936	X	133936	-0-	-0- B	-0-	438	1	96655	3	N	30903	30640	0	544	1	130
							2850	5	33993	9							
06	112930	X	112930	-0-	-0- B	-0-	420	1	84406	3	N	25549	25549	0			130
							28104	9									
07	99817	X	99817	-0-	-0- B	-0-	561	1	75379	3	N	21706	17122	0	4219	1	495
							23877	9									
08	95324	X	95324	-0-	-0- B	-0-	919	1	72885	3	N	19564	19638	1			421
							21520	9									
09	84904	X	84904	-0-	-0- B	-0-	1618	1	63061	3	N	16600	16676	1			345
							1965	5	18260	9							
*10	74893	X	74893	-0-	-0- B	-0-	1200	1	55708	3	N	14117	14236	1			226
							2456	5	15529	9							
*11	55785	X	55785	-0-	-0- B	-0-	824	1	42369	3	N	9968	9716	1			478
							1627	5	10965	9							
*12	56738	X	56738	-0-	-0- B	-0-	894	1	45456	3	N	9444	3657	0	6044	1	221
							10388	9									

TOTAL GAS PROD: 789,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,360

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	48	-0-	-8849 B	-0-	48	1			N	-0-					280
02	8036	X	46	-0-	-7990 B	-0-	46	1			N	-0-					280
03	47620	X	47620	-0-	-0- B	-0-	425	1	33964	3	N	12028	12028	0			280
							13231	9									
04	39184	X	39184	-0-	-0- B	-0-	617	1	27705	3	N	8966	5568	0	2972	1	706
							999	5	9863	9							
05	43760	X	43760	-0-	-0- B	-0-	1440	1	30176	3	N	10231	10372	1			565
							890	5	11254	9							
06	30457	X	30457	-0-	-0- B	-0-	832	1	21594	3	N	7301	3331	0	4089	1	446
							8031	9									
07	30313	X	30313	-0-	-0- B	-0-	700	1	21947	3	N	6969	6783	1			632
							7666	9									
08	33500	X	33500	-0-	-0- B	-0-	895	1	23968	3	N	7852	9	0	8277	1	198
							8637	9									
09	24811	X	24811	-0-	-0- B	-0-	761	1	17056	3	N	5875	5702	1			371
							531	5	6463	9							
*10	35249	X	35249	-0-	-0- B	-0-	664	1	24328	3	N	8349	8286	1			434
							1073	5	9184	9							
*11	29722	X	29722	-0-	-0- B	-0-	397	1	21216	3	N	6631	6625	1			440
							815	5	7294	9							
*12	28791	X	28791	-0-	-0- B	-0-	630	1	21488	3	N	6066	6107	1			399
							6673	9									

TOTAL GAS PROD: 343,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11138	-0-	-921 B	-0-	267	1	9556	3	N	1195	26	0	1126	1	243
							1315	9									
02	10892	X	9483	-0-	-1409 B	-0-	51	1	8351	3	N	983	938	1			288
							1081	9									
03	12059	X	9334	-0-	-2725 B	-0-	8024	3	1310	9	N	1191	1310	1			169
04	11490	X	11213	-0-	-277 B	-0-	4	1	9507	3	N	1235	1235	0			169
							343	5	1359	9							
05	11594	X	10283	-0-	-1311 B	-0-	17	1	9253	3	N	673	427	0	184	1	231
							273	5	740	9							
06	10770	X	9715	-0-	-1055 B	-0-	143	1	8407	3	N	1059	1076	1			214
							1165	9									
07	11594	X	9609	-0-	-1985 B	-0-	269	1	7962	3	N	1253	1289	1			178
							1378	9									
08	11594	X	10337	-0-	-1257 B	-0-	279	1	8864	3	N	1085	1098	1			165
							1194	9									
09	11220	X	9510	-0-	-1710 B	-0-	279	1	7773	3	N	1105	1118	1			152
							242	5	1216	9							
*10	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	328	1	8319	3	N	1190	1132	1			210
							367	5	1309	9							
*11	9990	X	9222	-0-	-768 B	-0-	332	1	7498	3	N	1004	939	1			275
							288	5	1104	9							
12	10323	X	9822	-0-	-501 B	-0-	206	1	8405	3	N	1101	954	1			422
							1211	9									

TOTAL GAS PROD: 119,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,074

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6615	-0-	-236 B	-0-	394	1	5062	3	N	1054	1054	0			445
							1159	9									
02	6216	X	5913	-0-	-303 B	-0-	807	1	4095	3	N	919	919	0			445
							1011	9									
03	6882	X	6354	-0-	-528 B	-0-	873	1	4406	3	N	977	977	0			445
							1075	9									
04	6660	X	5863	-0-	-797 B	-0-	748	1	4084	3	N	804	804	0			445
							147	5	884	9							
05	6603	X	5845	-0-	-758 B	-0-	429	1	4624	3	N	596	491	0	181	1	369
							136	5	656	9							
06	6390	X	6110	-0-	-280 B	-0-	435	1	4518	3	N	1052	928	1			493
							1157	9									
07	6541	X	5648	-0-	-893 B	-0-	548	1	4389	3	N	646	685	1			454
							711	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0- B	-0-	523	1	4617	3	N	1160	1097	1			517
							1276	9									
09	6120	X	5664	-0-	-456 B	-0-	479	1	4354	3	N	632	744	1			405
							136	5	695	9							
*10	6324	X	5298	-0-	-1026 B	-0-	676	1	3571	3	N	813	927	1			291
							157	5	894	9							
*11	6210	X	5755	-0-	-455 B	-0-	1018	1	3575	3	N	932	932	1			291
							137	5	1025	9							
12	6417	X	5833	-0-	-584 B	-0-	4022	1	855	3	N	869	739	1			421
							956	9									

TOTAL GAS PROD: 71,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,454

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7874	-0-	-1054	B	-0-	147	1	5983	3	N	1585	1287	0	370	1	122
								1744	9									
02	8064	X	6628	-0-	-1436	B	-0-	5195	3	1433	9	N	1303	1303	0			122
03	8928	X	7968	-0-	-960	B	-0-	6254	3	1714	9	N	1558	1558	0			122
04	8070	X	7919	-0-	-151	B	-0-	1	1	6009	3	N	1538	1344	0	188	1	128
								217	5	1692	9							
05	8153	X	8118	-0-	-35	B	-0-	6273	3	185	5	N	1509	815	0	375	1	447
								1660	9									
06	7710	X	7338	-0-	-372	B	-0-	5944	3	1394	9	N	1267	1304	1			410
07	8184	X	6970	-0-	-1214	B	-0-	5560	3	1410	9	N	1282	1279	1			413
08	8184	X	7471	-0-	-713	B	-0-	5923	3	1548	9	N	1407	1486	1			334
09	7920	X	7126	-0-	-794	B	-0-	5599	3	174	5	N	1230	1295	1			269
								1353	9									
*10	8122	X	7440	-0-	-682	B	-0-	1	1	5494	3	N	1548	1492	1			325
								242	5	1703	9							
*11	8112	X	8112	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6210	3	N	1511	1510	1			326
								239	5	1662	9							
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	B	-0-	4	1	6317	3	N	1457	1268	1			515
								1603	9									

TOTAL GAS PROD: 90,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,195

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	141					141
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5337	X	5337	-0-	-0- B	-0-	278	1	3972	3	N	988	699	0	381	1	382
							1087	9									
02	3556	X	1439	-0-	-2117 B	-0-	156	1	1042	3	N	219	375	1			226
							241	9									
03	6076	X	1827	-0-	-4249 B	-0-	19	1	1392	3	N	378	371	1			233
							416	9									
04	5880	X	1447	-0-	-4433 B	-0-	19	1	1001	3	N	355	212	0	178	1	198
							36	5	391	9							
05	6076	X	1293	-0-	-4783 B	-0-	10	1	1015	3	N	216	216	0			198
							30	5	238	9							
06	5160	X	1052	-0-	-4108 B	-0-	1052	3			N	-0-					198
07	1829	X	1487	-0-	-342 B	-0-	1040	3	447	9	N	406	375	1			229
08	1829	X	1018	-0-	-811 B	-0-	1018	3			N	-0-					229
09	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	967	3	30	5	N	655	371	1			513
							721	9									
*10	1488	X	562	-0-	-926 B	-0-	201	1	219	3	N	120	188	1			445
							10	5	132	9							
*11	1440	X	381	-0-	-1059 B	-0-	232	1	68	3	N	71					516
							3	5	78	9							
12	1767	X	1006	-0-	-761 B	-0-	127	1	659	3	N	200	376	1			340
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5659	-0-	-820 B	-0-	242	1	4226	3	N	1083	799	0	377	1	361
							1191	9									
02	5852	X	3671	-0-	-2181 B	-0-	206	1	2683	3	N	711	711	0			361
							782	9									
03	6479	X	4592	-0-	-1887 B	-0-	184	1	3646	3	N	693	693	0			361
							762	9									
04	6180	X	3907	-0-	-2273 B	-0-	116	1	3030	3	N	593	243	0	187	1	524
							109	5	652	9							
05	5673	X	3306	-0-	-2367 B	-0-	71	1	3106	3	N	34	184	1			374
							92	5	37	9							
06	5490	X	4384	-0-	-1106 B	-0-	56	1	3240	3	N	989	925	1			438
							1088	9									
07	4588	X	4533	-0-	-55 B	-0-	38	1	4042	3	N	412	363	1			487
							453	9									
08	4588	X	4263	-0-	-325 B	-0-	336	1	3133	3	N	722	562	1			647
							794	9									
09	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	454	1	4022	3	N	735	561	1			821
							125	5	809	9							
*10	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	556	1	5299	3	N	1023	1277	1			567
							234	5	1125	9							
*11	8684	X	8684	-0-	-0- B	-0-	574	1	6562	3	N	1178	913	1			832
							252	5	1296	9							
*12	9040	X	9040	-0-	-0- B	-0-	541	1	7182	3	N	1197	1449	1			580
							1317	9									

TOTAL GAS PROD: 64,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,370

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12210	X	12210	-0-	-0- B	-0-	665	1	9665	3	N	1709	1496	1			644
							1880	9									
02	13048	X	11245	-0-	-1803 B	-0-	1570	1	8113	3	N	1420	1484	1			580
							1562	9									
03	14446	X	11700	-0-	-2746 B	-0-	2416	1	7807	3	N	1343	1484	1			439
							1477	9									
04	13980	X	11256	-0-	-2724 B	-0-	486	1	8941	3	N	1369	1317	1			491
							323	5	1506	9							
05	12896	X	11365	-0-	-1531 B	-0-	328	1	9229	3	N	1396	1502	1			385
							272	5	1536	9							
06	11820	X	10645	-0-	-1175 B	-0-	445	1	8885	3	N	1195	1109	1			471
							1315	9									
07	12214	X	11200	-0-	-1014 B	-0-	508	1	8797	3	N	1723	1663	1			531
							1895	9									
08	11687	X	10271	-0-	-1416 B	-0-	426	1	8703	3	N	1038	1122	1			447
							1142	9									
09	11250	X	9406	-0-	-1844 B	-0-	359	1	7476	3	N	1216	1502	1			161
							233	5	1338	9							
*10	11377	X	10400	-0-	-977 B	-0-	368	1	8019	3	N	1508	1296	1			373
							354	5	1659	9							
*11	10830	X	9422	-0-	-1408 B	-0-	411	1	7347	3	N	1256	1115	1			514
							282	5	1382	9							
12	11191	X	9536	-0-	-1655 B	-0-	401	1	7724	3	N	1283	1529	1			268
							1411	9									

TOTAL GAS PROD: 128,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,456

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	93	X	-0-	-0-	-93	B	-52082				N	-0-					226
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52082				N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8393	-0-	-318 B	-0-	84	1	6453	3	N	1687	1492	0	189	1	363
							1856	9									
02	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	162	1	7274	3	N	1616	1616	0			363
							1778	9									
03	9985	X	9985	-0-	-0- B	-0-	55	1	7999	3	N	1755	1755	0			363
							1931	9									
04	9302	X	9302	-0-	-0- B	-0-	334	1	7079	3	N	1485	669	0	747	1	432
							255	5	1634	9							
05	10199	X	8415	-0-	-1784 B	-0-	112	1	7393	3	N	629	726	1			335
							218	5	692	9							
06	9870	X	9243	-0-	-627 B	-0-	306	1	6975	3	N	1784	1868	1			251
							1962	9									
07	10199	X	8725	-0-	-1474 B	-0-	188	1	7138	3	N	1272	1314	1			209
							1399	9									
08	9982	X	7332	-0-	-2650 B	-0-	5969	3	1363	9	N	1239	1218	1			230
09	9300	X	8482	-0-	-818 B	-0-	310	1	6468	3	N	1365	1127	1			468
							202	5	1502	9							
*10	9548	X	8348	-0-	-1200 B	-0-	338	1	6191	3	N	1405	1306	1			567
							273	5	1546	9							
*11	9240	X	7674	-0-	-1566 B	-0-	302	1	5808	3	N	1219	931	1			855
							223	5	1341	9							
12	8773	X	4172	-0-	-4601 B	-0-	246	1	3431	3	N	450	745	1			560
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 99,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,906

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8284	-0-	-1233 B	-0-	90	1	6800	3	N	1267	1267	0			108
							1394	9									
02	8596	X	7923	-0-	-673 B	-0-	10	1	6602	3	N	1192	1192	0			108
							1311	9									
03	9517	X	8473	-0-	-1044 B	-0-	7085	3	1388	9	N	1262	1262	0			108
04	8520	X	7864	-0-	-656 B	-0-	6475	3	234	5	N	1050	1050	0			108
							1155	9									
05	8804	X	7478	-0-	-1326 B	-0-	137	1	6445	3	N	642	642	0			108
							190	5	706	9							
06	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	32	1	7147	3	N	1236	1093	1			251
							1360	9									
07	10166	X	10166	-0-	-0- B	-0-	412	1	8122	3	N	1484	1487	1			248
							1632	9									
08	9605	X	9605	-0-	-0- B	-0-	582	1	7705	3	N	1198	1295	1			151
							1318	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0- B	-0-	602	1	6411	3	N	1418	1463	1			106
							200	5	1560	9							
*10	9765	X	9095	-0-	-670 B	-0-	522	1	6657	3	N	1475	1115	1			466
							293	5	1623	9							
*11	9450	X	8430	-0-	-1020 B	-0-	432	1	6533	3	N	1104	1296	1			274
							251	5	1214	9							
12	9765	X	8020	-0-	-1745 B	-0-	285	1	6572	3	N	1057	908	1			423
							1163	9									

TOTAL GAS PROD: 102,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,385

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9394	-0-	-278	B	-0-		713	1	7220	3	N	1328	1120	1			422
									1461	9									
02	8736	X	8414	-0-	-322	B	-0-		663	1	6518	3	N	1121	1101	1			442
									1233	9									
03	9455	X	8882	-0-	-573	B	-0-		429	1	7223	3	N	1118	1128	1			432
									1230	9									
04	9090	X	8270	-0-	-820	B	-0-		288	1	6769	3	N	881	939	1			374
									244	5	969	9							
05	9393	X	8473	-0-	-920	B	-0-		280	1	6888	3	N	1002	915	1			461
									203	5	1102	9							
06	9090	X	8228	-0-	-862	B	-0-		323	1	6715	3	N	1082	919	1			624
									1190	9									
07	9300	X	8345	-0-	-955	B	-0-		342	1	6892	3	N	1010	1087	1			547
									1111	9									
08	8897	X	8132	-0-	-765	B	-0-		365	1	6731	3	N	942	1131	1			358
									1036	9									
09	8280	X	7495	-0-	-785	B	-0-		391	1	5968	3	N	864	746	1			476
									186	5	950	9							
*10	8494	X	7658	-0-	-836	B	-0-		516	1	5770	3	N	1016	1127	1			365
									254	5	1118	9							
*11	8220	X	7130	-0-	-1090	B	-0-		512	1	5399	3	N	920	963	1			322
									207	5	1012	9							
12	8339	X	7425	-0-	-914	B	-0-		376	1	5983	3	N	969	760	1			531
									1066	9									

TOTAL GAS PROD: 97,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,253

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	29233	-0-	-0-	B	-0-		1039	1	22204	3	N	5445	5591	1			362
									5990	9									
02	29318	X	29318	-0-	-0-	B	-0-		1020	1	22880	3	N	4925	5008	1			279
									5418	9									
03	24421	X	24421	-0-	-0-	B	-0-		1361	1	17887	3	N	4703	4645	1			337
									5173	9									
04	24891	X	24891	-0-	-0-	B	-0-		391	1	19539	3	N	3869	4040	1			166
									705	5	4256	9							
05	26327	X	26327	-0-	-0-	B	-0-		433	1	21346	3	N	3562	3439	1			289
									630	5	3918	9							
06	18847	X	18847	-0-	-0-	B	-0-		1101	1	13958	3	N	3444	3128	1			605
									3788	9									
07	23480	X	23480	-0-	-0-	B	-0-		1308	1	19398	3	N	2522	2742	1			385
									2774	9									
08	16397	X	16397	-0-	-0-	B	-0-		1265	1	12808	3	N	2113	2046	1			452
									2324	9									
09	12978	X	12978	-0-	-0-	B	-0-		889	1	10265	3	N	1367	1640	1			179
									320	5	1504	9							
*10	11929	X	11929	-0-	-0-	B	-0-		234	1	9208	3	N	1892	1490	1			581
									406	5	2081	9							
*11	9750	X	8664	-0-	-1086	B	-0-		481	1	6263	3	N	1526	1703	1			404
									241	5	1679	9							
12	10075	X	9715	-0-	-360	B	-0-		680	1	7332	3	N	1548	1528	1			424
									1703	9									

TOTAL GAS PROD: 236,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,916

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	8628	-0-	-4609 B	-0-	133	1	7807	3	N	625	625	0			155
							688	9									
02	11956	X	11173	-0-	-783 B	-0-	165	1	10185	3	N	748	748	0			155
							823	9									
03	12431	X	6027	-0-	-6404 B	-0-	56	1	5791	3	N	164	164	0			155
							180	9									
04	11520	X	8598	-0-	-2922 B	-0-	20	1	7655	3	N	588	564	1			179
							276	5	647	9							
05	15261	X	15261	-0-	-0- B	-0-	3	1	14475	3	N	324	376	1			127
							427	5	356	9							
06	11970	X	7611	-0-	-4359 B	-0-	3	1	6642	3	N	878	738	1			267
							966	9									
07	13942	X	13942	-0-	-0- B	-0-	12987	3	955	9	N	868	927	1			208
08	13237	X	7406	-0-	-5831 B	-0-	7065	3	341	9	N	310	185	1			333
09	12810	X	8207	-0-	-4603 B	-0-	24	1	7394	3	N	508	552	1			289
							230	5	559	9							
*10	15813	X	15813	-0-	-0- B	-0-	94	1	14119	3	N	889	924	1			254
							622	5	978	9							
*11	12810	X	12398	-0-	-412 B	-0-	111	1	11072	3	N	718	751	1			221
							425	5	790	9							
12	13237	X	11026	-0-	-2211 B	-0-	51	1	10198	3	N	706	564	1			363
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 126,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,326

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10988	-0-	-668 B	-0-	23	1	9054	3	N	1737	1737	0			364
							1911	9									
02	11057	X	11057	-0-	-0- B	-0-	9410	3	1647	9	N	1497	1497	0			364
03	11656	X	10817	-0-	-839 B	-0-	9005	3	1812	9	N	1647	1647	0			364
04	10830	X	9943	-0-	-887 B	-0-	8155	3	294	5	N	1358	1358	0			364
							1494	9									
05	12245	X	9094	-0-	-3151 B	-0-	7865	3	232	5	N	906	740	0	160	1	370
							997	9									
06	11850	X	9693	-0-	-2157 B	-0-	7989	3	1704	9	N	1549	1443	1			476
07	12245	X	9470	-0-	-2775 B	-0-	453	1	7645	3	N	1247	1291	1			432
							1372	9									
08	10819	X	9414	-0-	-1405 B	-0-	671	1	7359	3	N	1258	1468	1			222
							1384	9									
09	9960	X	9395	-0-	-565 B	-0-	417	1	7051	3	N	1552	1088	1			686
							220	5	1707	9							
*10	10013	X	9580	-0-	-433 B	-0-	7635	3	337	5	N	1462	1599	1			549
							1608	9									
*11	9690	X	8729	-0-	-961 B	-0-	7181	3	276	5	N	1156	1068	1			637
							1272	9									
12	9703	X	8885	-0-	-818 B	-0-	1	1	7448	3	N	1305	1478	1			464
							1436	9									

TOTAL GAS PROD: 117,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,674

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5985	-0-	-2261 B	-0-	427	1	3686	3	N	1702	1418	0	377	1	149
							1872	9									
02	6748	X	6252	-0-	-496 B	-0-	469	1	4075	3	N	1553	1553	0			149
							1708	9									
03	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	512	1	5241	3	N	1646	1440	0	186	1	169
							1811	9									
04	7230	X	7007	-0-	-223 B	-0-	410	1	4729	3	N	1543	1543	0			169
							171	5	1697	9							
05	7192	X	5977	-0-	-1215 B	-0-	503	1	4420	3	N	840	840	0			169
							130	5	924	9							
06	7320	X	5946	-0-	-1374 B	-0-	510	1	3692	3	N	1585	1484	1			270
							1744	9									
07	7564	X	6549	-0-	-1015 B	-0-	423	1	3916	3	N	2009	1811	1			468
							2210	9									
08	7564	X	5679	-0-	-1885 B	-0-	428	1	3907	3	N	1222	1296	1			394
							1344	9									
09	7020	X	5908	-0-	-1112 B	-0-	377	1	3757	3	N	1506	1496	1			404
							117	5	1657	9							
*10	6541	X	6317	-0-	-224 B	-0-	341	1	4167	3	N	1477	1479	1			402
							184	5	1625	9							
*11	7772	X	7772	-0-	-0- B	-0-	395	1	5656	3	N	1367	1466	1			303
							217	5	1504	9							
*12	7370	X	7370	-0-	-0- B	-0-	449	1	5465	3	N	1324	1247	1			380
							1456	9									

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,774

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	2374	-0-	-7360 B	-0-	134	1	1760	3	N	436	373	1			320
							480	9									
02	8792	X	8560	-0-	-232 B	-0-	30	1	6788	3	N	1584	1672	1			232
							1742	9									
03	9998	X	9998	-0-	-0- B	-0-	7314	3	2684	9	N	2440	2404	1			268
04	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	1212	1	5315	3	N	1772	1853	1			187
							192	5	1949	9							
05	9486	X	8733	-0-	-753 B	-0-	1023	1	5688	3	N	1685	1636	1			236
							168	5	1854	9							
06	9420	X	7917	-0-	-1503 B	-0-	107	1	5929	3	N	1710	1495	1			451
							1881	9									
07	9734	X	7784	-0-	-1950 B	-0-	6385	3	1399	9	N	1272	1435	1			288
08	9734	X	7756	-0-	-1978 B	-0-	6139	3	1617	9	N	1470	1498	1			260
09	8670	X	7343	-0-	-1327 B	-0-	427	1	5323	3	N	1297	1292	1			265
							166	5	1427	9							
*10	8742	X	7254	-0-	-1488 B	-0-	1406	1	3952	3	N	1565	1463	1			367
							174	5	1722	9							
*11	7920	X	5520	-0-	-2400 B	-0-	1071	1	2858	3	N	1346	1122	1			591
							110	5	1481	9							
12	7781	X	6554	-0-	-1227 B	-0-	1166	1	3990	3	N	1271	1453	1			409
							1398	9									

TOTAL GAS PROD: 88,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,848

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5975	-0-	-2550 B	-0-	105	1	5012	3	N	780	919	1			180
							858	9									
02	8792	X	6086	-0-	-2706 B	-0-	159	1	4816	3	N	1010	941	1			249
							1111	9									
03	9734	X	7558	-0-	-2176 B	-0-	269	1	6500	3	N	717	753	1			213
							789	9									
04	9420	X	7323	-0-	-2097 B	-0-	260	1	5848	3	N	913	927	1			199
							211	5	1004	9							
05	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	277	1	6082	3	N	795	745	1			249
							179	5	875	9							
06	7320	X	7017	-0-	-303 B	-0-	241	1	5767	3	N	917	743	1			423
							1009	9									
07	7564	X	6880	-0-	-684 B	-0-	242	1	5824	3	N	740	915	1			248
							814	9									
08	7564	X	6471	-0-	-1093 B	-0-	221	1	5556	3	N	631	556	1			323
							694	9									
09	7320	X	6937	-0-	-383 B	-0-	222	1	5319	3	N	1118	1120	1			321
							166	5	1230	9							
*10	7409	X	6394	-0-	-1015 B	-0-	242	1	5006	3	N	841	940	1			222
							221	5	925	9							
*11	7020	X	5248	-0-	-1772 B	-0-	321	1	3869	3	N	826	767	1			281
							149	5	909	9							
12	7161	X	5514	-0-	-1647 B	-0-	349	1	4276	3	N	808	570	1			519
							889	9									

TOTAL GAS PROD: 78,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,096

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8781	-0-	-395 B	-0-	12	1	7464	3	N	1186	1186	0			239
							1305	9									
02	8540	X	6857	-0-	-1683 B	-0-	35	1	5792	3	N	936	936	0			239
							1030	9									
03	9455	X	9020	-0-	-435 B	-0-	23	1	7711	3	N	1169	1169	0			239
							1286	9									
04	9150	X	7428	-0-	-1722 B	-0-	26	1	6150	3	N	936	936	0			239
							222	5	1030	9							
05	8959	X	7939	-0-	-1020 B	-0-	27	1	7299	3	N	362	362	0			239
							215	5	398	9							
06	8730	X	6294	-0-	-2436 B	-0-	7	1	4686	3	N	1455	244	0	1109	1	341
							1601	9									
07	9021	X	6115	-0-	-2906 B	-0-	21	1	5307	3	N	715	735	1			321
							787	9									
08	9021	X	8528	-0-	-493 B	-0-	99	1	7178	3	N	1137	1113	1			345
							1251	9									
09	7680	X	5694	-0-	-1986 B	-0-	221	1	4607	3	N	656	747	1			254
							144	5	722	9							
*10	7936	X	115	-0-	-7821 B	-0-	114	1	1	9	N	1					255
*11	8250	X	22	-0-	-8228 B	-0-	21	1	1	9	N	1					256
12	8525	X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	179	180	1			255

TOTAL GAS PROD: 66,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,733

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10373	-0-	-2740 B	-0-	365	1	8204	3	N	1640	1640	0			423
							1804	9									
02	11844	X	8512	-0-	-3332 B	-0-	355	1	6523	3	N	1485	1021	0	382	1	505
							1634	9									
03	13113	X	10046	-0-	-3067 B	-0-	333	1	7587	3	N	1933	1637	0	378	1	423
							2126	9									
04	11640	X	9091	-0-	-2549 B	-0-	317	1	6858	3	N	1517	1517	0			423
							247	5	1669	9							
05	11067	X	9353	-0-	-1714 B	-0-	309	1	7397	3	N	1299	456	0	749	1	517
							218	5	1429	9							
06	10050	X	9015	-0-	-1035 B	-0-	249	1	7585	3	N	1074	933	1			658
							1181	9									
07	10044	X	8040	-0-	-2004 B	-0-	107	1	6488	3	N	1314	1786	1			186
							1445	9									
08	10381	X	10381	-0-	-0- B	-0-	253	1	8597	3	N	1392	1302	1			276
							1531	9									
09	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	232	1	7509	3	N	1736	1438	1			574
							234	5	1910	9							
*10	9799	X	9799	-0-	-0- B	-0-	292	1	7692	3	N	1342	1481	1			435
							339	5	1476	9							
*11	10050	X	8510	-0-	-1540 B	-0-	421	1	6256	3	N	1448	1495	1			388
							240	5	1593	9							
12	10385	X	6737	-0-	-3648 B	-0-	398	1	5420	3	N	835	942	1			281
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 109,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,015

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3622	-0-	-2020 B	-0-	278	1	2615	3	N	663	558	1			281
							729	9									
02	5096	X	3971	-0-	-1125 B	-0-	200	1	3499	3	N	247	188	1			340
							272	9									
03	4805	X	4315	-0-	-490 B	-0-	150	1	3972	3	N	175	375	1			140
							193	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	1	1	4126	3	N	352	377	1			115
							149	5	387	9							
05	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	4	1	4736	3	N	196	186	1			125
							140	5	216	9							
06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			N	-0-					125
07	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	43	1	4591	3	N	820	742	1			203
							902	9									
08	5084	X	3915	-0-	-1169 B	-0-	95	1	3820	3	N	-0-					203
09	4920	X	3656	-0-	-1264 B	-0-	40	1	2882	3	N	585	537	1			251
							90	5	644	9							
*10	5549	X	3120	-0-	-2429 B	-0-	103	1	2582	3	N	292					543
							114	5	321	9							
*11	5370	X	2659	-0-	-2711 B	-0-	154	1	2110	3	N	285	359	1			469
							81	5	314	9							
12	5549	X	2067	-0-	-3482 B	-0-	182	1	1611	3	N	249	345	1			373
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 47,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0- B	-0-	4116	3	1502	9	N	1365	173	0	1329	1	185
02	4900	X	28	-0-	-4872 B	-0-	28	1			N	-0-					185
03	4464	X	102	-0-	-4362 B	-0-	102	3			N	-0-					185
04	5640	X	1038	-0-	-4602 B	-0-	997	1	41	9	N	37	37	0			185
05	5828	X	1469	-0-	-4359 B	-0-	1394	1	75	9	N	68	68	0			185
06	5430	X	1817	-0-	-3613 B	-0-	1797	1	20	9	N	18	18	0			185
07	1771	X	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	1			N	-0-					185
08	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	1			N	-0-					185
09	1830	X	1093	-0-	-737 B	-0-	1020	1	73	9	N	66					251
*10	1891	X	524	-0-	-1367 B	-0-	521	1	3	9	N	3					254
*11	1830	X	1200	-0-	-630 B	-0-	1186	1	14	9	N	13					267
12	1767	X	1147	-0-	-620 B	-0-	1126	1	21	9	N	19					286

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7662	-0-	-150 B	-3310	1251	1	5242	3	N	1063	651	0	380	1	376
							1169	9									
02	7056	X	5628	-0-	-1428 B	-3310	1159	1	3811	3	N	598	598	0			376
							658	9									
03	7812	X	1158	-0-	-6654 B	-3310	1158	1			N	-0-					376
04	7410	X	54	-0-	-7356 B	-3310	54	1			N	-0-					376
05	34932	X	38242	-0-	3310 B	-0-	31503	3	929	5	N	5282	3371	0	1864	1	423
							5810	9									
06	175911	X	175911	-0-	-0- B	-0-	3	1	150982	3	N	22660	18508	0	4347	1	228
							24926	9									
07	184086	X	184086	-0-	-0- B	-0-	58	1	159276	3	N	22502	19225	0	3056	1	449
							24752	9									
08	210203	X	210203	-0-	-0- B	-0-	308	1	183245	3	N	24227	19218	0	5105	1	353
							26650	9									
09	170026	X	170026	-0-	-0- B	-0-	689	1	143215	3	N	19690	15529	0	4214	1	300
							4463	5	21659	9							
*10	85149	X	85149	-0-	-0- B	-0-	138	1	71889	3	N	9048	9048	0			-0-
							3169	5	9953	9							
*11	78333	X	78333	-0-	-0- B	-0-	92	1	67721	3	N	7199	7199	0			-0-
							2601	5	7919	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,269

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3321	-0-	-647 B	-0-	90	1	2829	3	N	365	380	1			159
							402	9									
02	3584	X	2892	-0-	-692 B	-0-	21	1	2714	3	N	143	190	1			112
							157	9									
03	3968	X	3039	-0-	-929 B	-0-	107	1	2705	3	N	206	180	1			138
							227	9									
04	3450	X	3035	-0-	-415 B	-0-	67	1	2681	3	N	173	190	1			121
							97	5	190	9							
05	3565	X	3035	-0-	-530 B	-0-	2774	3	82	5	N	163	187	1			97
							179	9									
06	3210	X	2813	-0-	-397 B	-0-	2813	3			N	-0-					97
07	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	2790	3	626	9	N	569	566	1			100
08	2914	X	2677	-0-	-237 B	-0-	2	1	2675	3	N	-0-					100
09	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	2531	3	79	5	N	424	188	1			336
							466	9									
*10	3410	X	2918	-0-	-492 B	-0-	2596	3	114	5	N	189					525
							208	9									
*11	3300	X	2437	-0-	-863 B	-0-	30	1	2136	3	N	172	373	1			324
							82	5	189	9							
12	3410	X	2539	-0-	-871 B	-0-	6	1	2365	3	N	153	192	1			285
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 35,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4005	-0-	-4334 B	-0-	15	1	2744	3	N	1133	5	0	1259	1	228
							1246	9									
02	7532	X	3736	-0-	-3796 B	-0-	3025	3	711	9	N	646	36	0	563	1	275
03	5859	X	2381	-0-	-3478 B	-0-	1525	3	856	9	N	778	16	0	739	1	298
04	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					298
05	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	5029	3	148	5	N	1164	938	1			524
							1280	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0- B	-0-	5168	3	1769	9	N	1608	1680	1			452
07	4123	X	4067	-0-	-56 B	-0-	2646	3	1421	9	N	1292	1467	1			277
08	6448	X	3867	-0-	-2581 B	-0-	2590	3	1277	9	N	1161	1113	1			325
09	6930	X	3525	-0-	-3405 B	-0-	2105	3	66	5	N	1231	1318	1			238
							1354	9									
*10	7161	X	2733	-0-	-4428 B	-0-	1262	3	56	5	N	1286	1131	1			393
							1415	9									
*11	6930	X	1534	-0-	-5396 B	-0-	323	3	12	5	N	1090	937	1			546
							1199	9									
12	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	927	759	1			714

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,316

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	5506	-0-	-3949 B	-0-	3909	3	1597	9	N	1452	1452	0			162
02	8540	X	7748	-0-	-792 B	-0-	5986	3	1762	9	N	1602	1602	0			162
03	9114	X	7808	-0-	-1306 B	-0-	6104	3	1704	9	N	1549	1549	0			162
04	8310	X	6995	-0-	-1315 B	-0-	5223	3	188	5	N	1440	1440	0			162
							1584	9									
05	8587	X	6327	-0-	-2260 B	-0-	4638	3	137	5	N	1411	582	0	749	1	242
							1552	9									
06	8310	X	4109	-0-	-4201 B	-0-	2297	3	1812	9	N	1647	1659	1			230
07	8587	X	6656	-0-	-1931 B	-0-	4839	3	1817	9	N	1652	1668	1			214
08	7812	X	6959	-0-	-853 B	-0-	5704	3	1255	9	N	1141	1126	1			229
09	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	5066	3	158	5	N	1860	1473	1			616
							2046	9									
*10	6665	X	3722	-0-	-2943 B	-0-	2034	3	90	5	N	1453	1510	1			559
							1598	9									
*11	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	5148	3	198	5	N	1275	1385	1			449
							1403	9									
12	7502	X	6798	-0-	-704 B	-0-	5235	3	1563	9	N	1421	1324	1			546

TOTAL GAS PROD: 76,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,903

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5628	-0-	-1347 B	-0-	288	1	4203	3	N	1034	1034	0			358
							1137	9									
02	6300	X	5717	-0-	-583 B	-0-	254	1	4240	3	N	1112	1112	0			358
							1223	9									
03	6851	X	5915	-0-	-936 B	-0-	241	1	4412	3	N	1147	1147	0			358
							1262	9									
04	6630	X	5590	-0-	-1040 B	-0-	225	1	4058	3	N	1055	1055	0			358
							146	5	1161	9							
05	6603	X	5599	-0-	-1004 B	-0-	288	1	4764	3	N	370	370	0			358
							140	5	407	9							
06	6120	X	6004	-0-	-116 B	-0-	273	1	4676	3	N	959	923	1			394
							1055	9									
07	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	274	1	4728	3	N	1490	1498	1			386
							1639	9									
08	5921	X	5650	-0-	-271 B	-0-	297	1	4566	3	N	715	726	1			375
							787	9									
09	6000	X	5760	-0-	-240 B	-0-	357	1	3910	3	N	1246	1106	1			515
							122	5	1371	9							
*10	6634	X	5450	-0-	-1184 B	-0-	443	1	3764	3	N	979	1324	1			170
							166	5	1077	9							
*11	6420	X	4664	-0-	-1756 B	-0-	99	1	3701	3	N	656	572	1			254
							142	5	722	9							
12	6634	X	4959	-0-	-1675 B	-0-	35	1	3933	3	N	901	761	1			394
							991	9									

TOTAL GAS PROD: 67,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,664

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

01	9734	X	8560	-0-	-1174	B	-0-	70	1	6938	3	N	1411	1492	1			199
								1552	9									
02	8792	X	7827	-0-	-965	B	-0-	55	1	6481	3	N	1174	1122	1			251
								1291	9									
03	9269	X	9185	-0-	-84	B	-0-	94	1	7263	3	N	1662	1678	1			235
								1828	9									
04	8490	X	8223	-0-	-267	B	-0-	63	1	6637	3	N	1167	1108	1			294
								239	5	1284	9							
05	8680	X	8222	-0-	-458	B	-0-	116	1	6615	3	N	1178	1272	1			200
								195	5	1296	9							
06	8880	X	7528	-0-	-1352	B	-0-	56	1	6552	3	N	836	724	1			312
								920	9									
07	9176	X	8709	-0-	-467	B	-0-	228	1	6484	3	N	1815	1813	1			314
								1997	9									
08	9176	X	7793	-0-	-1383	B	-0-	259	1	6403	3	N	1028	1123	1			219
								1131	9									
09	8220	X	7778	-0-	-442	B	-0-	317	1	5808	3	N	1338	1098	1			459
								181	5	1472	9							
*10	8711	X	7626	-0-	-1085	B	-0-	19	1	6019	3	N	1203	1288	1			374
								265	5	1323	9							
*11	8430	X	7336	-0-	-1094	B	-0-	42	1	5763	3	N	1191	1341	1			224
								221	5	1310	9							
12	8711	X	7328	-0-	-1383	B	-0-	11	1	5999	3	N	1198	1128	1			294
								1318	9									

TOTAL GAS PROD: 96,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,201

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7296	-0-	-1911 B	-0-	5842	3	1454	9	N	1322	327	0	1104	1	375
02	8316	X	7150	-0-	-1166 B	-0-	5094	3	2056	9	N	1869	1230	0	573	1	441
03	8525	X	7406	-0-	-1119 B	-0-	5595	3	1811	9	N	1646	1664	0			423
04	8250	X	2732	-0-	-5518 B	-0-	1777	3	64	5	N	810	498	0	372	1	363
							891	9									
05	8525	X	5494	-0-	-3031 B	-0-	4810	3	142	5	N	493	562	1			294
							542	9									
06	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	6352	3	2809	9	N	2554	2580	1			268
07	7936	X	7799	-0-	-137 B	-0-	5581	3	2218	9	N	2016	2021	1			263
08	7409	X	7002	-0-	-407 B	-0-	5365	3	1637	9	N	1488	1469	1			282
09	9090	X	6812	-0-	-2278 B	-0-	4782	3	149	5	N	1710	1658	1			334
							1881	9									
*10	9393	X	6654	-0-	-2739 B	-0-	4716	3	208	5	N	1573	1280	1			627
							1730	9									
*11	9090	X	6456	-0-	-2634 B	-0-	12	1	4753	3	N	1371	1458	1			540
							183	5	1508	9							
12	7812	X	6476	-0-	-1336 B	-0-	4970	3	1506	9	N	1369	1300	1			609

TOTAL GAS PROD: 80,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,221

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	552	-0-	-812 B	-0-	332	3	220	9	N	200	200	0			196
02	1260	X	550	-0-	-710 B	-0-	416	3	134	9	N	122	122	0			196
03	1395	X	526	-0-	-869 B	-0-	393	3	133	9	N	121	121	0			196
04	1350	X	517	-0-	-833 B	-0-	376	3	14	5	N	115	115	0			196
							127	9									
05	620	X	203	-0-	-417 B	-0-	156	3	5	5	N	38	38	0			196
							42	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					196
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					196
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7422	-0-	-793 B	-0-	6406	3	1016	9	N	924	924	0			246
02	7420	X	6563	-0-	-857 B	-0-	5608	3	955	9	N	868	408	0	373	1	333
03	8215	X	7137	-0-	-1078 B	-0-	6240	3	897	9	N	815	815	0			333
04	7350	X	6781	-0-	-569 B	-0-	5684	3	205	5	N	811	811	0			333
							892	9									
05	7502	X	6470	-0-	-1032 B	-0-	5839	3	172	5	N	417	218	0	187	1	345
							459	9									
06	7170	X	5605	-0-	-1565 B	-0-	4953	3	652	9	N	593	567	1			371
07	7254	X	6913	-0-	-341 B	-0-	6058	3	855	9	N	777	933	1			215
08	7130	X	6497	-0-	-633 B	-0-	5811	3	686	9	N	624	558	1			281
09	6780	X	6326	-0-	-454 B	-0-	5274	3	164	5	N	807	738	1			350
							888	9									
*10	6913	X	996	-0-	-5917 B	-0-	860	3	38	5	N	89	184	1			255
							98	9									
*11	6690	X	2491	-0-	-4199 B	-0-	2120	3	81	5	N	264	181	1			338
							290	9									
12	6913	X	802	-0-	-6111 B	-0-	695	3	107	9	N	97	180	1			255

TOTAL GAS PROD: 64,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6440	-0-	-659 B	-0-	129	1	4831	3	N	1345	1345	0			426
							1480	9									
02	6412	X	5522	-0-	-890 B	-0-	143	1	4104	3	N	1159	1159	0			426
							1275	9									
03	7099	X	5909	-0-	-1190 B	-0-	414	1	4142	3	N	1230	1230	0			426
							1353	9									
04	6540	X	6125	-0-	-415 B	-0-	308	1	4285	3	N	1252	1252	0			426
							155	5	1377	9							
05	6448	X	6176	-0-	-272 B	-0-	449	1	4446	3	N	1045	438	0	529	1	504
							131	5	1150	9							
06	6240	X	4948	-0-	-1292 B	-0-	470	1	3669	3	N	735	742	1			497
							809	9									
07	6324	X	5524	-0-	-800 B	-0-	396	1	3702	3	N	1296	1440	1			353
							1426	9									
08	6324	X	5152	-0-	-1172 B	-0-	265	1	3751	3	N	1033	1105	1			281
							1136	9									
09	6120	X	4755	-0-	-1365 B	-0-	94	1	3548	3	N	911	925	1			267
							111	5	1002	9							
*10	6169	X	4959	-0-	-1210 B	-0-	19	1	3567	3	N	1105	934	1			438
							157	5	1216	9							
*11	5340	X	4429	-0-	-911 B	-0-	147	1	3243	3	N	831	948	1			321
							125	5	914	9							
12	5518	X	3890	-0-	-1628 B	-0-	183	1	2874	3	N	757	569	1			509
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 63,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,699

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1787	-0-	-2367 B	-0-	81	1	976	3	N	664	564	1			283
							730	9									
02	3752	X	1686	-0-	-2066 B	-0-	43	1	1394	3	N	226	376	1			133
							249	9									
03	4030	X	618	-0-	-3412 B	-0-	249	3	369	9	N	335	369	1			99
04	3630	X	552	-0-	-3078 B	-0-	12	1	521	3	N	-0-					99
							19	5									
05	1860	X	464	-0-	-1396 B	-0-	3	1	448	3	N	-0-					99
							13	5									
06	1800	X	348	-0-	-1452 B	-0-	348	3			N	-0-					99
07	1860	X	792	-0-	-1068 B	-0-	561	3	231	9	N	210	185	1			124
08	620	X	429	-0-	-191 B	-0-	429	3			N	-0-					124
09	540	X	506	-0-	-34 B	-0-	342	3	11	5	N	139					263
							153	9									
*10	806	X	588	-0-	-218 B	-0-	9	1	504	3	N	48					311
							22	5	53	9							
*11	780	X	73	-0-	-707 B	-0-	5	1	25	3	N	38	191	1			158
							1	5	42	9							
12	806	X	39	-0-	-767 B	-0-	39	1			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	87	1	8	3	N	-0-					97
02	784	N	103	-0-	-681 B	-0-	61	1	42	3	N	-0-					97
03	434	N	128	-0-	-306 B	-0-	82	1	46	3	N	-0-					97
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	146	3	5	5	N	-0-					97
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	134	3	4	5	N	-0-					97
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	106	1	2	3	N	-0-					97
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	1			N	-0-					97
08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	1			N	-0-					97
09	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	413	1	132	9	N	120					217
*10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	947	1	1	9	N	1					218
*11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	3	N	52					270
							8	5	57	9							
*12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	35	1	952	3	N	82					352
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	194	1	8058	3	N	437	190	0	378	1	539
							481	9									
02	8764	X	5051	-0-	-3713 B	-0-	109	1	4192	3	N	682	682	0			539
							750	9									
03	9703	X	3616	-0-	-6087 B	-0-	77	1	2692	3	N	770	770	0			539
							847	9									
04	15233	X	15233	-0-	-0- B	-0-	94	1	14130	3	N	454	206	0	373	1	414
							510	5	499	9							
05	8742	X	3763	-0-	-4979 B	-0-	3	1	3138	3	N	481	373	1			522
							93	5	529	9							
06	8460	X	3406	-0-	-5054 B	-0-	1	1	2896	3	N	463	379	1			606
							509	9									
07	9703	X	3842	-0-	-5861 B	-0-	2785	3	1057	9	N	961	1307	1			260
08	9703	X	3090	-0-	-6613 B	-0-	26	1	2604	3	N	418	377	1			301
							460	9									
09	9390	X	2440	-0-	-6950 B	-0-	270	1	1393	3	N	667	178	1			790
							43	5	734	9							
*10	3844	X	2819	-0-	-1025 B	-0-	263	1	1945	3	N	477	939	1			328
							86	5	525	9							
*11	3720	X	2341	-0-	-1379 B	-0-	152	1	1647	3	N	435	191	1			572
							63	5	479	9							
12	3844	X	2160	-0-	-1684 B	-0-	1696	3	464	9	N	422	555	1			439

TOTAL GAS PROD: 56,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,667

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2058	-0-	-1538 B	-0-	15	1	1569	3	N	431	431	0			271
							474	9									
02	3080	X	1798	-0-	-1282 B	-0-	1446	3	352	9	N	320	320	0			271
03	3410	X	2300	-0-	-1110 B	-0-	92	1	1778	3	N	391	391	0			271
							430	9									
04	3300	X	1623	-0-	-1677 B	-0-	1	1	1422	3	N	135	135	0			271
							51	5	149	9							
05	2046	X	1633	-0-	-413 B	-0-	2	1	1337	3	N	232	185	1			318
							39	5	255	9							
06	2220	X	1300	-0-	-920 B	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					318
07	2294	X	2217	-0-	-77 B	-0-	234	1	1245	3	N	671	752	1			237
							738	9									
08	2294	X	1200	-0-	-1094 B	-0-	232	1	795	3	N	157	187	1			207
							173	9									
09	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	184	1	816	3	N	591	189	1			609
							25	5	650	9							
*10	2232	X	1273	-0-	-959 B	-0-	290	1	756	3	N	176	180	1			605
							33	5	194	9							
*11	2160	X	1389	-0-	-771 B	-0-	469	1	653	3	N	220	192	1			633
							25	5	242	9							
12	2232	X	1429	-0-	-803 B	-0-	373	1	816	3	N	218	191	1			660
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6237	-0-	-1544 B	-0-	38	1	5211	3	N	898	919	1			216
							988	9									
02	7028	X	5542	-0-	-1486 B	-0-	6	1	4641	3	N	814	737	1			293
							895	9									
03	7099	X	6141	-0-	-958 B	-0-	38	1	5222	3	N	801	935	1			159
							881	9									
04	6570	X	6045	-0-	-525 B	-0-	4881	3	176	5	N	898	937	1			120
							988	9									
05	6510	X	5614	-0-	-896 B	-0-	5012	3	148	5	N	413	368	1			165
							454	9									
06	6030	X	5976	-0-	-54 B	-0-	37	1	4857	3	N	984	744	1			405
							1082	9									
07	6262	X	5621	-0-	-641 B	-0-	219	1	4681	3	N	655	929	1			131
							721	9									
08	6262	X	5785	-0-	-477 B	-0-	333	1	4612	3	N	764	733	1			162
							840	9									
09	6060	X	5636	-0-	-424 B	-0-	197	1	4202	3	N	1005	936	1			231
							131	5	1106	9							
*10	6169	X	5605	-0-	-564 B	-0-	31	1	4413	3	N	878	571	1			538
							195	5	966	9							
*11	5970	X	5189	-0-	-781 B	-0-	22	1	4183	3	N	748	926	1			360
							161	5	823	9							
12	5828	X	5288	-0-	-540 B	-0-	21	1	4406	3	N	783	758	1			385
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 68,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,641

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5615	-0-	-1112	B	-0-	3	1	4918	3	N	631	735	1			284
								694	9									
02	6076	X	4035	-0-	-2041	B	-0-	3	1	3293	3	N	672	562	1			394
								739	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	B	-0-	15	1	5275	3	N	897	1126	1			165
								987	9									
04	5880	X	5413	-0-	-467	B	-0-	2	1	4572	3	N	613	557	1			221
								165	5	674	9							
05	6076	X	5601	-0-	-475	B	-0-	4	1	4591	3	N	792	726	1			287
								135	5	871	9							
06	6090	X	5111	-0-	-979	B	-0-	4	1	4327	3	N	709	545	1			451
								780	9									
07	6293	X	5056	-0-	-1237	B	-0-	5	1	4491	3	N	509	746	1			214
								560	9									
08	6293	X	5242	-0-	-1051	B	-0-	6	1	4602	3	N	576	553	1			237
								634	9									
09	6115	X	6115	-0-	-0-	B	-0-	106	1	4847	3	N	919	564	1			592
								151	5	1011	9							
*10	5667	X	5667	-0-	-0-	B	-0-	216	1	4548	3	N	639	564	1			667
								200	5	703	9							
*11	5669	X	5669	-0-	-0-	B	-0-	252	1	4588	3	N	594	749	1			512
								176	5	653	9							
12	6324	X	5553	-0-	-771	B	-0-	264	1	4644	3	N	586	569	1			529
								645	9									

TOTAL GAS PROD: 65,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,137

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

01	10943	X	8695	-0-	-2248	B	-0-	7190	3	1505	9	N	1368	1472	1			330
02	9884	X	7232	-0-	-2652	B	-0-	6144	3	1088	9	N	989	926	1			393
03	10075	X	8350	-0-	-1725	B	-0-	6962	3	1388	9	N	1262	1484	1			171
04	9180	X	8175	-0-	-1005	B	-0-	6512	3	235	5	N	1298	1247	1			222
								1428	9									
05	8959	X	7753	-0-	-1206	B	-0-	6620	3	195	5	N	853	933	1			142
								938	9									
06	8430	X	8130	-0-	-300	B	-0-	6399	3	1731	9	N	1574	1470	1			246
07	8463	X	7664	-0-	-799	B	-0-	6552	3	1112	9	N	1011	1109	1			148
08	8463	X	8108	-0-	-355	B	-0-	6556	3	1552	9	N	1411	1121	1			438
09	8190	X	7248	-0-	-942	B	-0-	5961	3	186	5	N	1001	1312	1			127
								1101	9									
*10	8401	X	7308	-0-	-1093	B	-0-	42	1	5641	3	N	1251	946	1			432
								249	5	1376	9							
*11	8130	X	6767	-0-	-1363	B	-0-	11	1	5328	3	N	1112	1135	1			409
								205	5	1223	9							
12	8091	X	6849	-0-	-1242	B	-0-	5614	3	1235	9	N	1123	1333	1			199

TOTAL GAS PROD: 92,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,253

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				190
*10	14B2	EXT	3836	-0-		3836	B	3836	3674	3	162	5	N	-0-				190
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	3836					N	-0-				190
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	3836					N	-0-				190

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

01	21700	X	17000	-0-		-4700	B	-0-	325	1	13202	3	N	3157	3157	0				103
									3473	9										
02	19600	X	17303	-0-		-2297	B	-0-	106	1	13801	3	N	3087	3087	0				103
									3396	9										
03	21700	X	18316	-0-		-3384	B	-0-	133	1	14629	3	N	3231	3231	0				103
									3554	9										
04	17910	X	16541	-0-		-1369	B	-0-	18	1	12830	3	N	2936	2936	0				103
									463	5	3230	9								
05	19158	X	15256	-0-		-3902	B	-0-	155	1	11610	3	N	2863	861	0	1890	1		215
									342	5	3149	9								
06	18540	X	12823	-0-		-5717	B	-0-	280	1	10210	3	N	2121	2263	1				73
									2333	9										
07	19158	X	13082	-0-		-6076	B	-0-	242	1	10230	3	N	2373	2269	1				177
									2610	9										
08	18321	X	12245	-0-		-6076	B	-0-	390	1	9473	3	N	2165	76	0	2233	1		33
									2382	9										
09	16530	X	11362	-0-		-5168	B	-0-	405	1	8730	3	N	1777	1694	1				116
									272	5	1955	9								
*10	15252	X	10646	-0-		-4606	B	-0-	382	1	7798	3	N	1929	1897	1				148
									344	5	2122	9								
*11	12810	X	9169	-0-		-3641	B	-0-	323	1	6938	3	N	1493	1341	1				300
									266	5	1642	9								
12	13082	X	7269	-0-		-5813	B	-0-	273	1	5651	3	N	1223	1317	1				206
									1345	9										

TOTAL GAS PROD: 161,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,355

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6762	-0-	-709 B	-0-	5608	3	1154	9	N	1049	1049	0			300
02	6748	X	6257	-0-	-491 B	-0-	5194	3	1063	9	N	966	966	0			300
03	7475	X	7475	-0-	-0- B	-0-	6160	3	1315	9	N	1195	1195	0			300
04	7775	X	7775	-0-	-0- B	-0-	6237	3	225	5	N	1194	1194	0			300
							1313	9									
05	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	6647	3	196	5	N	584	584	0			300
							642	9									
06	7230	X	6786	-0-	-444 B	-0-	5657	3	1129	9	N	1026	936	1			390
07	8029	X	5702	-0-	-2327 B	-0-	4350	3	1352	9	N	1229	4	0	1490	1	125
08	8029	X	5016	-0-	-3013 B	-0-	24	1	4194	3	N	725	509	1			341
							798	9									
09	7770	X	5390	-0-	-2380 B	-0-	35	1	4062	3	N	1060	936	1			465
							127	5	1166	9							
*10	7471	X	6367	-0-	-1104 B	-0-	5395	3	238	5	N	667	732	1			400
							734	9									
*11	6780	X	5968	-0-	-812 B	-0-	5039	3	194	5	N	668	747	1			321
							735	9									
12	5704	X	5560	-0-	-144 B	-0-	4820	3	740	9	N	673	575	1			419

TOTAL GAS PROD: 76,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,036

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17024	-0-	-3157 B	-0-	532	1	12666	3	N	3478	3166	0	188	1	159
							3826	9									
02	18228	X	14185	-0-	-4043 B	-0-	394	1	10599	3	N	2902	2608	0	372	1	81
							3192	9									
03	20181	X	15204	-0-	-4977 B	-0-	418	1	11314	3	N	3156	3156	0			81
							3472	9									
04	17310	X	14346	-0-	-2964 B	-0-	386	1	10331	3	N	2960	2960	0			81
							373	5	3256	9							
05	17887	X	14322	-0-	-3565 B	-0-	302	1	10619	3	N	2807	1958	0	800	1	130
							313	5	3088	9							
06	16470	X	12770	-0-	-3700 B	-0-	302	1	9832	3	N	2396	2386	1			140
							2636	9									
07	15717	X	11194	-0-	-4523 B	-0-	418	1	8236	3	N	2309	1255	0	1115	1	79
							2540	9									
08	15190	X	12872	-0-	-2318 B	-0-	290	1	9945	3	N	2397	521	0	1871	1	84
							2637	9									
09	14340	X	13318	-0-	-1022 B	-0-	259	1	10116	3	N	2389	2405	1			68
							315	5	2628	9							
*10	14322	X	13360	-0-	-962 B	-0-	234	1	9982	3	N	2458	2230	1			296
							440	5	2704	9							
*11	12780	X	11419	-0-	-1361 B	-0-	279	1	8547	3	N	2059	2228	1			127
							328	5	2265	9							
12	13764	X	10232	-0-	-3532 B	-0-	302	1	7740	3	N	1991	1994	1			124
							2190	9									

TOTAL GAS PROD: 160,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20477	X	20477	-0-	-0-	B	-0-	16163	3	4314	9	N	3922	3189	0	566	1	288
02	18396	X	17345	-0-	-1051	B	-0-	5	1	14176	3	N	2876	2876	0			288
								3164	9									
03	20367	X	18642	-0-	-1725	B	-0-	15200	3	3442	9	N	3129	3129	0			288
04	19830	X	17112	-0-	-2718	B	-0-	1	1	13425	3	N	2911	2911	0			288
								484	5	3202	9							
05	20491	X	16630	-0-	-3861	B	-0-	13356	3	394	5	N	2618	1882	0	870	1	154
								2880	9									
06	19830	X	15230	-0-	-4600	B	-0-	12630	3	2600	9	N	2364	2407	1			111
07	19220	X	13801	-0-	-5419	B	-0-	11096	3	2705	9	N	2459	1306	0	1233	1	31
08	18631	X	16030	-0-	-2601	B	-0-	13298	3	2732	9	N	2484	640	0	1696	1	179
09	17100	X	15144	-0-	-1956	B	-0-	12257	3	382	5	N	2277	2416	1			40
								2505	9									
*10	16616	X	15655	-0-	-961	B	-0-	12244	3	540	5	N	2610	2380	1			270
								2871	9									
*11	15510	X	15386	-0-	-124	B	-0-	12316	3	473	5	N	2361	2394	1			237
								2597	9									
12	16027	X	14877	-0-	-1150	B	-0-	12372	3	2505	9	N	2277	2404	1			110

TOTAL GAS PROD: 196,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,288

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12086	-0-	-3631	B	-0-	245	1	9528	3	N	2103	1876	0	189	1	84
								2313	9									
02	14196	X	11137	-0-	-3059	B	-0-	253	1	8857	3	N	1843	1843	0			84
								2027	9									
03	15717	X	11408	-0-	-4309	B	-0-	298	1	9025	3	N	1895	1895	0			84
								2085	9									
04	13470	X	10390	-0-	-3080	B	-0-	314	1	7864	3	N	1753	1753	0			84
								284	5	1928	9							
05	13547	X	10007	-0-	-3540	B	-0-	204	1	7911	3	N	1508	1086	0	368	1	138
								233	5	1659	9							
06	11940	X	9261	-0-	-2679	B	-0-	238	1	7433	3	N	1445	1487	1			96
								1590	9									
07	12338	X	7696	-0-	-4642	B	-0-	160	1	6173	3	N	1239	704	0	546	1	85
								1363	9									
08	11408	X	8158	-0-	-3250	B	-0-	211	1	6515	3	N	1302	204	0	1100	1	83
								1432	9									
09	10380	X	8357	-0-	-2023	B	-0-	144	1	6595	3	N	1284	1292	1			75
								206	5	1412	9							
*10	10013	X	8261	-0-	-1752	B	-0-	88	1	6276	3	N	1473	1308	1			240
								277	5	1620	9							
*11	9270	X	7788	-0-	-1482	B	-0-	6180	3	237	5	N	1246	1282	1			204
								1371	9									
12	8649	X	8098	-0-	-551	B	-0-	64	1	6663	3	N	1246	1276	1			174
								1371	9									

TOTAL GAS PROD: 112,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,337

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	334	-0-	-24125 B	-0-	77	1	257	3	N	-0-					80
02	22092	X	4	-0-	-22088 B	-0-	4	1			N	-0-					80
03	24459	X	-0-	-0-	-24459 B	-0-					N	-0-					80
04	17040	X	3	-0-	-17037 B	-0-	3	1			N	-0-					80
05	11625	X	174	-0-	-11451 B	-0-	24	1	150	9	N	136	185	1			31
06	330	X	2	-0-	-328 B	-0-	2	1			N	-0-					31
07	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	42	1	1444	3	N	-0-					31
08	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	77	1	8552	3	N	1929	1826	1			134
							2122	9									
09	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	12	1	8119	3	N	1676	1472	1			338
							253	5	1844	9							
*10	10304	X	10304	-0-	-0- B	-0-	8091	3	357	5	N	1687	1830	1			195
							1856	9									
*11	10410	X	9264	-0-	-1146 B	-0-	30	1	7223	3	N	1576	1456	1			315
							277	5	1734	9							
12	10757	X	9374	-0-	-1383 B	-0-	60	1	7610	3	N	1549	1641	1			223
							1704	9									

TOTAL GAS PROD: 51,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,553

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12315	-0-	-1666 B	-0-	841	1	10001	3	N	1339	1339	0			83
							1473	9									
02	12628	X	10923	-0-	-1705 B	-0-	748	1	8866	3	N	1190	1190	0			83
							1309	9									
03	13671	X	11558	-0-	-2113 B	-0-	744	1	9490	3	N	1204	1204	0			83
							1324	9									
04	12870	X	11234	-0-	-1636 B	-0-	734	1	8863	3	N	1197	1197	0			83
							320	5	1317	9							
05	12555	X	11251	-0-	-1304 B	-0-	495	1	9365	3	N	1014	315	0	743	1	39
							276	5	1115	9							
06	11910	X	8993	-0-	-2917 B	-0-	359	1	7805	3	N	754	715	1			78
							829	9									
07	12090	X	11314	-0-	-776 B	-0-	715	1	9418	3	N	1074	1117	1			35
							1181	9									
08	11594	X	11308	-0-	-286 B	-0-	713	1	9356	3	N	1126	1111	1			50
							1239	9									
09	11220	X	10494	-0-	-726 B	-0-	700	1	8388	3	N	1041	932	1			159
							261	5	1145	9							
*10	11315	X	5891	-0-	-5424 B	-0-	395	1	4623	3	N	608	729	1			38
							204	5	669	9							
*11	10950	X	2242	-0-	-8708 B	-0-	383	1	1540	3	N	236	186	1			88
							59	5	260	9							
12	11315	X	456	-0-	-10859 B	-0-	398	1	15	3	N	39					127
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 107,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,822

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	130	-0-	-87 B	-0-	130	1			N	-0-					52
02	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-					52
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
04	240	X	49	-0-	-191 B	-0-	49	1			N	-0-					52
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					52
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					52
*10	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					52
*11	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	140	1			N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	79	1	43	9	N	39					77
*10	14B2 EXT		389	-0-	389 B	389	389	1			N	-0-					75
*11	14B2 EXT		112	-0-	112 B	501	112	1			N	-0-					75
12	14B2 EXT		286	-0-	286 B	787	286	1			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9278	-0-	-1200 B	-0-	499	1	7822	3	N	870	762	1			375
							957	9									
02	9464	X	8415	-0-	-1049 B	-0-	385	1	6882	3	N	1044	937	1			482
							1148	9									
03	10943	X	9386	-0-	-1557 B	-0-	412	1	8027	3	N	861	936	1			407
							947	9									
04	10590	X	9253	-0-	-1337 B	-0-	392	1	7689	3	N	814	936	1			285
							277	5	895	9							
05	10943	X	8924	-0-	-2019 B	-0-	383	1	7557	3	N	692	556	1			421
							223	5	761	9							
06	9090	X	8538	-0-	-552 B	-0-	375	1	7318	3	N	768	567	1			622
							845	9									
07	9548	X	8957	-0-	-591 B	-0-	383	1	7654	3	N	836	1101	1			357
							920	9									
08	9548	X	8699	-0-	-849 B	-0-	377	1	7699	3	N	566	749	1			174
							623	9									
09	9240	X	8861	-0-	-379 B	-0-	369	1	7264	3	N	911	559	1			526
							226	5	1002	9							
*10	8959	X	8283	-0-	-676 B	-0-	375	1	6844	3	N	693	764	1			455
							302	5	762	9							
*11	8670	X	7267	-0-	-1403 B	-0-	407	1	5876	3	N	689	773	1			371
							226	5	758	9							
12	9145	X	6629	-0-	-2516 B	-0-	450	1	5497	3	N	620	576	1			415
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 102,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,364

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10002	-0-	-1158	B	-0-	357	1	7226	3	N	2199	1885	1			567
								2419	9									
02	10080	X	8341	-0-	-1739	B	-0-	272	1	6916	3	N	1048	1288	1			327
								1153	9									
03	11483	X	11483	-0-	-0-	B	-0-	294	1	8441	3	N	2498	2444	1			381
								2748	9									
04	10803	X	10803	-0-	-0-	B	-0-	208	1	8025	3	N	2073	2071	1			383
								290	5	2280	9							
05	10857	X	10857	-0-	-0-	B	-0-	57	1	8417	3	N	1941	1697	1			627
								248	5	2135	9							
06	11100	X	10301	-0-	-799	B	-0-	26	1	8154	3	N	1928	2058	1			497
								2121	9									
07	11470	X	10461	-0-	-1009	B	-0-	106	1	8174	3	N	1983	2015	1			465
								2181	9									
08	11470	X	9903	-0-	-1567	B	-0-	199	1	7874	3	N	1664	1669	1			460
								1830	9									
09	10800	X	9520	-0-	-1280	B	-0-	244	1	7202	3	N	1682	1879	1			263
								224	5	1850	9							
*10	10850	X	10357	-0-	-493	B	-0-	240	1	7115	3	N	2444	2263	1			444
								314	5	2688	9							
*11	10290	X	9593	-0-	-697	B	-0-	258	1	6888	3	N	1984	1850	1			578
								265	5	2182	9							
12	10447	X	9485	-0-	-962	B	-0-	324	1	7159	3	N	1820	1898	1			500
								2002	9									

TOTAL GAS PROD: 121,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,264

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9658	-0-	-1347	B	-0-	2	1	8394	3	N	1147	1110	1			232
								1262	9									
02	9940	X	9011	-0-	-929	B	-0-	15	1	8022	3	N	885	923	1			194
								974	9									
03	9494	X	9494	-0-	-0-	B	-0-	8625	3	869	9	N	790	750	1			234
04	9330	X	9099	-0-	-231	B	-0-	7915	3	286	5	N	816	942	1			108
								898	9									
05	9982	X	9103	-0-	-879	B	-0-	8157	3	241	5	N	641	563	1			186
								705	9									
06	9660	X	8910	-0-	-750	B	-0-	7812	3	1098	9	N	998	927	1			257
07	9982	X	8319	-0-	-1663	B	-0-	7734	3	585	9	N	532	563	1			226
08	9486	X	8731	-0-	-755	B	-0-	7891	3	840	9	N	764	738	1			252
09	9090	X	7912	-0-	-1178	B	-0-	6925	3	216	5	N	701	565	1			388
								771	9									
*10	9207	X	7860	-0-	-1347	B	-0-	6789	3	299	5	N	702	562	1			528
								772	9									
*11	8910	X	5836	-0-	-3074	B	-0-	16	1	4663	3	N	889	918	1			499
								179	5	978	9							
12	8742	X	7297	-0-	-1445	B	-0-	6545	3	752	9	N	684	944	1			239

TOTAL GAS PROD: 101,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	25743	-0-		-5195	B	-0-		598	1	19777	3	N	4880	5021	1			40
										5368	9									
02	27944	X	23652	-0-		-4292	B	-0-		553	1	17818	3	N	4801	2611	0	2192	1	38
										5281	9									
03	28768	X	25227	-0-		-3541	B	-0-		646	1	18832	3	N	5226	3325	0	1814	1	125
										5749	9									
04	26850	X	23583	-0-		-3267	B	-0-		506	1	17136	3	N	4839	4615	0	189	1	160
										618	5	5323	9							
05	26536	X	21730	-0-		-4806	B	-0-		671	1	15925	3	N	4240	1377	0	2836	1	187
										470	5	4664	9							
06	25350	X	17326	-0-		-8024	B	-0-		897	1	12906	3	N	3203	3351	1			39
										3523	9									
07	26195	X	19556	-0-		-6639	B	-0-		844	1	14238	3	N	4067	668	0	3398	1	40
										4474	9									
08	25234	X	11132	-0-		-14102	B	-0-		616	1	8106	3	N	2191	2164	1			67
										2410	9									
09	23580	X	12657	-0-		-10923	B	-0-		371	1	9416	3	N	2343	2195	1			215
										293	5	2577	9							
*10	22730	X	22730	-0-		-0-	B	-0-		351	1	16339	3	N	4836	4950	1			101
										720	5	5320	9							
*11	23491	X	23491	-0-		-0-	B	-0-		369	1	17309	3	N	4680	4590	1			191
										665	5	5148	9							
*12	30171	X	30171	-0-		-0-	B	-0-		291	1	24401	3	N	4981	4773	1			399
										5479	9									

TOTAL GAS PROD: 256,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,287

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11436	-0-		-592	B	-0-		29	1	9374	3	N	1848	1886	1			435
										2033	9									
02	13300	X	9667	-0-		-3633	B	-0-		34	1	8411	3	N	1111	1269	1			277
										1222	9									
03	14725	X	9128	-0-		-5597	B	-0-		4	1	7415	3	N	1554	1681	1			150
										1709	9									
04	14250	X	7748	-0-		-6502	B	-0-		12	1	6003	3	N	1378	1286	1			242
										217	5	1516	9							
05	14105	X	9671	-0-		-4434	B	-0-		11	1	7642	3	N	1630	1670	1			202
										225	5	1793	9							
06	11070	X	9243	-0-		-1827	B	-0-		46	1	7761	3	N	1305	1286	1			221
										1436	9									
07	10695	X	9676	-0-		-1019	B	-0-		13	1	8040	3	N	1475	1484	1			212
										1623	9									
08	9672	X	9544	-0-		-128	B	-0-		10	1	7961	3	N	1430	1496	1			146
										1573	9									
09	9360	X	8371	-0-		-989	B	-0-		12	1	6834	3	N	1193	1126	1			213
										213	5	1312	9							
*10	9672	X	7139	-0-		-2533	B	-0-		73	1	5484	3	N	1218	941	1			490
										242	5	1340	9							
*11	9360	X	4617	-0-		-4743	B	-0-		24	1	3334	3	N	1028	1109	1			409
										128	5	1131	9							
12	9672	X	7319	-0-		-2353	B	-0-		33	1	5979	3	N	1188	1096	1			501
										1307	9									

TOTAL GAS PROD: 103,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9358	-0-		-2825	B	-0-	445	1	6852	3	N	1874	1876	1			332
									2061	9									
02	11004	X	6728	-0-		-4276	B	-0-	290	1	5676	3	N	693	738	1			287
									762	9									
03	11222	X	9092	-0-		-2130	B	-0-	358	1	6629	3	N	1914	1858	1			343
									2105	9									
04	9120	X	7380	-0-		-1740	B	-0-	349	1	5699	3	N	1024	1087	1			280
									206	5	1126	9							
05	9362	X	5801	-0-		-3561	B	-0-	218	1	4520	3	N	845	936	1			189
									133	5	930	9							
06	9060	X	6339	-0-		-2721	B	-0-	198	1	5000	3	N	1037	932	1			294
									1141	9									
07	9083	X	4869	-0-		-4214	B	-0-	272	1	3592	3	N	914	918	1			290
									1005	9									
08	9083	X	5782	-0-		-3301	B	-0-	188	1	4502	3	N	993	934	1			349
									1092	9									
09	8807	X	8807	-0-		-0-	B	-0-	166	1	7278	3	N	1033	1114	1			268
									227	5	1136	9							
*10	8082	X	8082	-0-		-0-	B	-0-	109	1	6238	3	N	1327	1132	1			463
									275	5	1460	9							
*11	7836	X	7836	-0-		-0-	B	-0-	252	1	6065	3	N	1169	1293	1			339
									233	5	1286	9							
12	9114	X	7284	-0-		-1830	B	-0-	356	1	5717	3	N	1101	931	1			509
									1211	9									

TOTAL GAS PROD: 87,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,924

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	10511	-0-		-5919	B	-0-	52	1	9129	3	N	1209	1209	0			100
									1330	9									
02	14840	X	6533	-0-		-8307	B	-0-	57	1	5644	3	N	756	756	0			100
									832	9									
03	14849	X	12511	-0-		-2338	B	-0-	214	1	10655	3	N	1493	1493	0			100
									1642	9									
04	14370	X	11577	-0-		-2793	B	-0-	263	1	9522	3	N	1316	1316	0			100
									344	5	1448	9							
05	13268	X	10664	-0-		-2604	B	-0-	330	1	8690	3	N	1262	404	0	904	1	54
									256	5	1388	9							
06	11277	X	11277	-0-		-0-	B	-0-	352	1	9504	3	N	1292	1254	1			92
									1421	9									
07	12716	X	12716	-0-		-0-	B	-0-	382	1	10549	3	N	1623	1668	1			47
									1785	9									
08	11966	X	11870	-0-		-96	B	-0-	385	1	10090	3	N	1268	1244	1			71
									1395	9									
09	11580	X	10992	-0-		-588	B	-0-	395	1	8952	3	N	1242	1222	1			91
									279	5	1366	9							
*10	12710	X	7380	-0-		-5330	B	-0-	313	1	5927	3	N	799	848	1			42
									261	5	879	9							
*11	12300	X	6084	-0-		-6216	B	-0-	97	1	5024	3	N	700	378	1			364
									193	5	770	9							
12	12710	X	7667	-0-		-5043	B	-0-	160	1	6412	3	N	995	1304	1			55
									1095	9									

TOTAL GAS PROD: 119,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,955

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7430	-0-		-3513	B	-0-		344	1	5567	3	N	1381	1518	1			199
										1519	9									
02	9884	X	9769	-0-		-115	B	-0-		343	1	7119	3	N	2097	1867	1			429
										2307	9									
03	10943	X	10370	-0-		-573	B	-0-		301	1	7485	3	N	2349	2442	1			336
										2584	9									
04	9990	X	9829	-0-		-161	B	-0-		172	1	7310	3	N	1894	2071	1			159
										264	5	2083	9							
05	10819	X	9384	-0-		-1435	B	-0-		36	1	7170	3	N	1788	1691	1			256
										211	5	1967	9							
06	10470	X	9223	-0-		-1247	B	-0-		7433	3	1790	9	N	1627	1681	1			202
07	10819	X	9076	-0-		-1743	B	-0-		71	1	7170	3	N	1668	1659	1			211
										1835	9									
08	11459	X	11459	-0-		-0-	B	-0-		233	1	8987	3	N	2035	2059	1			187
										2239	9									
09	14648	X	14648	-0-		-0-	B	-0-		258	1	11464	3	N	2335	2075	1			447
										357	5	2569	9							
*10	12475	X	12475	-0-		-0-	B	-0-		263	1	9728	3	N	1868	1697	1			618
										429	5	2055	9							
*11	11950	X	11950	-0-		-0-	B	-0-		262	1	9234	3	N	1908	2048	1			478
										355	5	2099	9							
12	14787	X	11922	-0-		-2865	B	-0-		342	1	9436	3	N	1949	1910	1			517
										2144	9									

TOTAL GAS PROD: 127,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,899

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8696	-0-		-1937	B	-0-		385	1	6742	3	N	1426	1681	1			277
										1569	9									
02	9604	X	7987	-0-		-1617	B	-0-		389	1	6205	3	N	1266	1296	1			247
										1393	9									
03	10602	X	9134	-0-		-1468	B	-0-		435	1	6970	3	N	1572	1469	1			350
										1729	9									
04	10260	X	9795	-0-		-465	B	-0-		404	1	7599	3	N	1380	1499	1			231
										274	5	1518	9							
05	10664	X	9492	-0-		-1172	B	-0-		432	1	7390	3	N	1320	1302	1			249
										218	5	1452	9							
06	8850	X	8779	-0-		-71	B	-0-		421	1	6887	3	N	1337	1125	1			461
										1471	9									
07	10106	X	9022	-0-		-1084	B	-0-		419	1	7198	3	N	1277	1270	1			468
										1405	9									
08	10106	X	8329	-0-		-1777	B	-0-		457	1	6867	3	N	914	1116	1			266
										1005	9									
09	9780	X	5747	-0-		-4033	B	-0-		417	1	4156	3	N	949	933	1			282
										130	5	1044	9							
*10	9486	X	5677	-0-		-3809	B	-0-		451	1	4019	3	N	936	561	1			657
										177	5	1030	9							
*11	8790	X	3990	-0-		-4800	B	-0-		411	1	2608	3	N	792	1125	1			324
										100	5	871	9							
12	9021	X	5115	-0-		-3906	B	-0-		431	1	3669	3	N	923	762	1			485
										1015	9									

TOTAL GAS PROD: 91,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,092

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	7640	-0-	-4791 B	-0-	5878	3	1762	9	N	1602	1495	1			386
02	12451	X	12451	-0-	-0- B	-0-	10238	3	2213	9	N	2012	2003	1			395
03	12431	X	11111	-0-	-1320 B	-0-	9385	3	1726	9	N	1569	1683	1			281
04	11460	X	10539	-0-	-921 B	-0-	8388	3	303	5	N	1680	1671	1			290
							1848	9									
05	13795	X	13155	-0-	-640 B	-0-	10915	3	322	5	N	1744	1680	1			354
							1918	9									
06	13350	X	10084	-0-	-3266 B	-0-	8580	3	1504	9	N	1367	1301	1			420
07	13795	X	9959	-0-	-3836 B	-0-	8401	3	1558	9	N	1416	1486	1			350
08	13144	X	9922	-0-	-3222 B	-0-	8259	3	1663	9	N	1512	1483	1			379
09	12720	X	9519	-0-	-3201 B	-0-	8013	3	250	5	N	1142	1300	1			221
							1256	9									
*10	13144	X	7532	-0-	-5612 B	-0-	6072	3	268	5	N	1084	942	1			363
							1192	9									
*11	10080	X	7192	-0-	-2888 B	-0-	1	1	5913	3	N	955	733	1			585
							227	5	1051	9							
12	9951	X	6679	-0-	-3272 B	-0-	1	1	5655	3	N	930	1136	1			379
							1023	9									

TOTAL GAS PROD: 115,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,013

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32943	X	32943	-0-	-0- B	-0-	419	1	25064	3	N	6782	6782	0			197
							7460	9									
02	28255	X	28255	-0-	-0- B	-0-	340	1	21632	3	N	5712	5712	0			197
							6283	9									
03	34131	X	29604	-0-	-4527 B	-0-	328	1	22742	3	N	5940	5940	0			197
							6534	9									
04	33030	X	26489	-0-	-6541 B	-0-	431	1	19573	3	N	5254	4973	0	355	1	123
							706	5	5779	9							
05	34131	X	24107	-0-	-10024 B	-0-	736	1	18397	3	N	4028	225	0	3368	1	558
							543	5	4431	9							
06	31890	X	14009	-0-	-17881 B	-0-	232	1	10621	3	N	2869	2937	1			490
							3156	9									
07	31279	X	20112	-0-	-11167 B	-0-	15540	3	4572	9	N	4156	3523	0	906	1	217
08	29605	X	21682	-0-	-7923 B	-0-	440	1	16807	3	N	4032	895	0	2984	1	370
							4435	9									
09	26490	X	19833	-0-	-6657 B	-0-	447	1	14991	3	N	3571	3529	1			412
							467	5	3928	9							
*10	24118	X	21822	-0-	-2296 B	-0-	304	1	16162	3	N	4221	3953	1			680
							713	5	4643	9							
*11	21145	X	21145	-0-	-0- B	-0-	16380	3	629	5	N	3760	3719	1			721
							4136	9									
12	21669	X	20068	-0-	-1601 B	-0-	16185	3	3883	9	N	3530	3784	1			467

TOTAL GAS PROD: 280,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,855

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35693	X	35693	-0-	-0- B	-0-	9	1	28963	3	N	6110	6110	0			318
							6721	9									
02	31052	X	30702	-0-	-350 B	-0-	24857	3	5845	9	N	5314	5314	0			318
03	39463	X	34382	-0-	-5081 B	-0-	28207	3	6175	9	N	5614	5614	0			318
04	38190	X	31316	-0-	-6874 B	-0-	25176	3	908	5	N	4756	3180	0	1657	1	237
							5232	9									
05	39463	X	36501	-0-	-2962 B	-0-	29684	3	875	5	N	5402	5233	1			406
							5942	9									
06	34530	X	25808	-0-	-8722 B	-0-	301	1	21499	3	N	3644	1147	0	2614	1	289
							4008	9									
07	36577	X	36577	-0-	-0- B	-0-	495	1	29968	3	N	5558	2941	0	2574	1	332
							6114	9									
08	39548	X	39548	-0-	-0- B	-0-	34	1	34126	3	N	4898	4815	1			415
							5388	9									
09	40950	X	40950	-0-	-0- B	-0-	34512	3	1075	5	N	4875	4831	1			459
							5363	9									
*10	40866	X	40866	-0-	-0- B	-0-	142	1	34244	3	N	4518	4455	1			522
							1510	5	4970	9							
*11	38280	X	34908	-0-	-3372 B	-0-	635	1	28907	3	N	3869	3762	1			629
							1110	5	4256	9							
12	40145	X	32866	-0-	-7279 B	-0-	667	1	28101	3	N	3725	3667	1			687
							4098	9									

TOTAL GAS PROD: 420,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,283

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	20753	-0-	-4512 B	-0-	553	1	15837	3	N	3966	3548	0	194	1	422
							4363	9									
02	22820	X	17382	-0-	-5438 B	-0-	245	1	13712	3	N	3114	3114	0			422
							3425	9									
03	22692	X	18963	-0-	-3729 B	-0-	279	1	14926	3	N	3416	3280	0	189	1	369
							3758	9									
04	20940	X	17583	-0-	-3357 B	-0-	500	1	13076	3	N	3214	3214	0			369
							472	5	3535	9							
05	20739	X	15957	-0-	-4782 B	-0-	665	1	12750	3	N	1969	961	0	935	1	442
							376	5	2166	9							
06	20070	X	16732	-0-	-3338 B	-0-	448	1	12980	3	N	3004	3154	1			292
							3304	9									
07	19251	X	16443	-0-	-2808 B	-0-	277	1	13255	3	N	2646	2785	1			153
							2911	9									
08	18972	X	16278	-0-	-2694 B	-0-	394	1	12811	3	N	2794	2782	1			165
							3073	9									
09	17580	X	17188	-0-	-392 B	-0-	422	1	13092	3	N	2969	2772	1			362
							408	5	3266	9							
*10	24631	X	24631	-0-	-0- B	-0-	405	1	19680	3	N	3344	3293	1			413
							868	5	3678	9							
*11	16740	X	12820	-0-	-3920 B	-0-	373	1	9882	3	N	1986	2052	1			347
							380	5	2185	9							
12	17763	X	10853	-0-	-6910 B	-0-	372	1	8682	3	N	1635	1502	1			480
							1799	9									

TOTAL GAS PROD: 205,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,057

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	41799	-0-	-4112 B	-0-	51	1	36927	3	N	4383	4302	1	426
							4821	9							
02	41468	X	41447	-0-	-21 B	-0-	37052	3	4395	9	N	3995	4124	1	297
03	45911	X	42162	-0-	-3749 B	-0-	38237	3	3925	9	N	3568	3588	1	277
04	42249	X	42249	-0-	-0- B	-0-	5	1	36800	3	N	3742	3544	1	475
							1328	5	4116	9					
05	45880	X	45053	-0-	-827 B	-0-	40555	3	1196	5	N	3002	2976	1	501
							3302	9							
06	44400	X	41661	-0-	-2739 B	-0-	38459	3	3202	9	N	2911	2932	1	480
07	45880	X	43221	-0-	-2659 B	-0-	40351	3	2870	9	N	2609	2594	1	495
08	45043	X	38823	-0-	-6220 B	-0-	36847	3	1976	9	N	1796	2055	1	236
09	43590	X	34506	-0-	-9084 B	-0-	30795	3	960	5	N	2501	2248	1	489
							2751	9							
*10	45043	X	31160	-0-	-13883 B	-0-	27824	3	1227	5	N	1917	2073	1	333
							2109	9							
*11	41820	X	28880	-0-	-12940 B	-0-	25733	3	988	5	N	1963	1729	1	567
							2159	9							
12	43214	X	28340	-0-	-14874 B	-0-	26233	3	2107	9	N	1915	1915	1	567

TOTAL GAS PROD: 459,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,302

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	12857	-0-	-6735 B	-0-	734	1	10295	3	N	1662	1500	1	412
							1828	9							
02	17696	X	10883	-0-	-6813 B	-0-	709	1	9314	3	N	782	946	1	248
							860	9							
03	16864	X	12062	-0-	-4802 B	-0-	726	1	10031	3	N	1186	1122	1	312
							1305	9							
04	13500	X	11051	-0-	-2449 B	-0-	487	1	9099	3	N	1034	1126	1	220
							328	5	1137	9					
05	13082	X	10428	-0-	-2654 B	-0-	340	1	8947	3	N	797	752	1	265
							264	5	877	9					
06	12450	X	10040	-0-	-2410 B	-0-	373	1	8464	3	N	1094	921	1	438
							1203	9							
07	12059	X	9766	-0-	-2293 B	-0-	407	1	8380	3	N	890	1102	1	226
							979	9							
08	12059	X	9105	-0-	-2954 B	-0-	427	1	8030	3	N	589	559	1	256
							648	9							
09	11040	X	10047	-0-	-993 B	-0-	396	1	8062	3	N	1216	1051	1	421
							251	5	1338	9					
*10	10416	X	9653	-0-	-763 B	-0-	322	1	8031	3	N	860	959	1	322
							354	5	946	9					
*11	10050	X	9404	-0-	-646 B	-0-	340	1	7862	3	N	818	766	1	374
							302	5	900	9					
12	10385	X	9178	-0-	-1207 B	-0-	245	1	8049	3	N	804	770	1	408
							884	9							

TOTAL GAS PROD: 124,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,732

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	64554	-0-	-9567 B	-0-	821	1	48233	3	N	14091	11630	0	2431	1	293
							15500	9									
02	66948	X	57561	-0-	-9387 B	-0-	2570	1	41880	3	N	11919	7831	0	3763	1	618
							13111	9									
03	68758	X	64266	-0-	-4492 B	-0-	3226	1	46789	3	N	12955	13202	1			371
							14251	9									
04	62430	X	58127	-0-	-4303 B	-0-	3081	1	41290	3	N	11152	11147	1			376
							1489	5	12267	9							
05	64511	X	53883	-0-	-10628 B	-0-	2547	1	39076	3	N	10098	10056	1			418
							1152	5	11108	9							
06	62430	X	33772	-0-	-28658 B	-0-	2366	1	23571	3	N	7123	5048	0	2063	1	430
							7835	9									
07	64263	X	51283	-0-	-12980 B	-0-	1122	1	39820	3	N	9401	6972	0	2419	1	440
							10341	9									
08	64263	X	47262	-0-	-17001 B	-0-	2295	1	35652	3	N	8468	8301	1			607
							9315	9									
09	58140	X	50641	-0-	-7499 B	-0-	1505	1	39388	3	N	7746	7874	1			479
							1227	5	8521	9							
*10	54746	X	54746	-0-	-0- B	-0-	2552	1	42397	3	N	7207	7285	1			401
							1869	5	7928	9							
*11	47260	X	47260	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37264	3	N	6150	5961	1			590
							1431	5	6765	9							
12	52328	X	41799	-0-	-10529 B	-0-	1308	1	34355	3	N	5578	5616	1			552
							6136	9									

TOTAL GAS PROD: 625,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,888

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65913	X	65913	-0-	-0- B	-0-	2366	1	48276	3	N	13883	13883	0			407
							15271	9									
02	57932	X	51127	-0-	-6805 B	-0-	2705	1	36785	3	N	10579	7364	0	3373	1	249
							11637	9									
03	63240	X	40106	-0-	-23134 B	-0-	3047	1	27796	3	N	8421	8275	1			395
							9263	9									
04	63780	X	30102	-0-	-33678 B	-0-	3054	1	19505	3	N	6217	6111	1			501
							704	5	6839	9							
05	65906	X	33141	-0-	-32765 B	-0-	2950	1	22534	3	N	6356	6	0	6391	1	460
							665	5	6992	9							
06	63780	X	28683	-0-	-35097 B	-0-	2915	1	19259	3	N	5917	4877	0	1117	1	383
							6509	9									
07	56389	X	28002	-0-	-28387 B	-0-	1230	1	20147	3	N	6023	4362	0	1484	1	560
							6625	9									
08	40114	X	29882	-0-	-10232 B	-0-	1729	1	21960	3	N	5630	5706	1			484
							6193	9									
09	32070	X	28383	-0-	-3687 B	-0-	1272	1	20786	3	N	5161	5446	1			199
							648	5	5677	9							
*10	33139	X	15029	-0-	-18110 B	-0-	11536	3	509	5	N	2713	2753	1			159
							2984	9									
*11	28969	X	28969	-0-	-0- B	-0-	634	1	22750	3	N	4283	4030	1			412
							874	5	4711	9							
*12	36478	X	36478	-0-	-0- B	-0-	1083	1	30107	3	N	4807	4771	1			448
							5288	9									

TOTAL GAS PROD: 415,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,990

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24153	X	24153	-0-	-0- B	-0-	32	1	19435	3	N	4260	4069	0	188	1	209
							4686	9									
02	22904	X	19372	-0-	-3532 B	-0-	15718	3	3654	9	N	3322	3322	0			209
03	27156	X	19548	-0-	-7608 B	-0-	15804	3	3744	9	N	3404	3404	0			209
04	26280	X	17644	-0-	-8636 B	-0-	13624	3	491	5	N	3208	3208	0			209
							3529	9									
05	27156	X	16042	-0-	-11114 B	-0-	13509	3	398	5	N	1941	849	0	1109	1	192
							2135	9									
06	23370	X	15325	-0-	-8045 B	-0-	12158	3	3167	9	N	2879	2634	1			437
07	21452	X	13539	-0-	-7913 B	-0-	11126	3	2413	9	N	2194	2442	1			189
08	19561	X	11379	-0-	-8182 B	-0-	3	1	9544	3	N	1665	18	0	1689	1	147
							1832	9									
09	17640	X	11274	-0-	-6366 B	-0-	8508	3	265	5	N	2274	858	0	943	1	620
							2501	9									
*10	16027	X	10692	-0-	-5335 B	-0-	8212	3	362	5	N	1925	1836	1			709
							2118	9									
*11	15330	X	9610	-0-	-5720 B	-0-	7525	3	289	5	N	1633	1688	1			654
							1796	9									
12	13547	X	8686	-0-	-4861 B	-0-	7057	3	1629	9	N	1481	1433	1			702

TOTAL GAS PROD: 177,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,186

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	24537	-0-	-1844 B	-0-	844	1	18878	3	N	4377	4033	0	374	1	124
							4815	9									
02	23828	X	22669	-0-	-1159 B	-0-	603	1	17830	3	N	3851	3851	0			124
							4236	9									
03	24149	X	21602	-0-	-2547 B	-0-	515	1	16931	3	N	3778	3778	0			124
							4156	9									
04	22410	X	19539	-0-	-2871 B	-0-	570	1	14591	3	N	3502	3502	0			124
							526	5	3852	9							
05	25110	X	17661	-0-	-7449 B	-0-	1113	1	13478	3	N	2430	1054	0	1127	1	373
							397	5	2673	9							
06	24300	X	17303	-0-	-6997 B	-0-	1187	1	12428	3	N	3353	3187	1			539
							3688	9									
07	25110	X	16189	-0-	-8921 B	-0-	1130	1	12089	3	N	2700	3003	1			236
							2970	9									
08	21607	X	14540	-0-	-7067 B	-0-	1110	1	10869	3	N	2328	24	0	2370	1	170
							2561	9									
09	19530	X	13768	-0-	-5762 B	-0-	1053	1	9527	3	N	2628	1104	0	1334	1	360
							297	5	2891	9							
*10	17887	X	13215	-0-	-4672 B	-0-	1150	1	8825	3	N	2592	2405	1			547
							389	5	2851	9							
*11	17310	X	13088	-0-	-4222 B	-0-	1296	1	9008	3	N	2216	2037	1			726
							346	5	2438	9							
12	16182	X	10489	-0-	-5693 B	-0-	1273	1	7452	3	N	1604	1856	1			474
							1764	9									

TOTAL GAS PROD: 204,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,359

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72013	X	71435	-0-	-578 B	-0-	54693	3	16742	9	N	15220	14871	0	381	1	149
02	65044	X	65000	-0-	-44 B	-0-	5	1	50609	3	N	13078	8562	0	4153	1	512
							14386	9									
03	75778	X	75778	-0-	-0- B	-0-	58067	3	17711	9	N	16101	16107	1			506
04	69120	X	66583	-0-	-2537 B	-0-	49016	3	1768	5	N	14363	14429	1			440
							15799	9									
05	72199	X	64401	-0-	-7798 B	-0-	6	1	48314	3	N	13324	13220	1			544
							1425	5	14656	9							
06	73320	X	51000	-0-	-22320 B	-0-	38610	3	12390	9	N	11264	9312	0	2202	1	294
07	75764	X	48011	-0-	-27753 B	-0-	36526	3	11485	9	N	10441	7782	0	2629	1	324
08	75764	X	56891	-0-	-18873 B	-0-	45214	3	11677	9	N	10615	10573	1			366
09	66570	X	59723	-0-	-6847 B	-0-	4	1	46988	3	N	10243	10039	1			570
							1464	5	11267	9							
*10	64387	X	63654	-0-	-733 B	-0-	1	1	50284	3	N	10138	10144	1			564
							2217	5	11152	9							
*11	55050	X	54756	-0-	-294 B	-0-	1	1	43503	3	N	8710	8657	1			617
							1671	5	9581	9							
12	61721	X	57500	-0-	-4221 B	-0-	48058	3	9442	9	N	8584	8449	1			752

TOTAL GAS PROD: 734,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,081

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81437	X	63415	-0-	-18022 B	-0-	1713	1	47544	3	N	12871	12328	0	735	1	217
							14158	9									
02	73556	X	63940	-0-	-9616 B	-0-	1708	1	48849	3	N	12166	8104	0	3752	1	527
							13383	9									
03	81437	X	71981	-0-	-9456 B	-0-	2406	1	55071	3	N	13185	13087	1			625
							14504	9									
04	78510	X	65034	-0-	-13476 B	-0-	2629	1	47555	3	N	11940	12187	1			378
							1716	5	13134	9							
05	70804	X	69961	-0-	-843 B	-0-	3139	1	52357	3	N	11746	10	0	11771	1	343
							1544	5	12921	9							
06	69660	X	66319	-0-	-3341 B	-0-	2658	1	50234	3	N	12206	9925	0	2251	1	373
							13427	9									
07	71982	X	58186	-0-	-13796 B	-0-	1528	1	45266	3	N	10356	8481	0	1681	1	567
							11392	9									
08	71982	X	57925	-0-	-14057 B	-0-	2069	1	46510	3	N	8496	8646	1			417
							9346	9									
09	76642	X	76642	-0-	-0- B	-0-	1488	1	62163	3	N	10049	10044	1			422
							1937	5	11054	9							
*10	75564	X	75564	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61663	3	N	8962	8932	1			452
							2718	5	9858	9							
*11	66330	X	58178	-0-	-8152 B	-0-	1364	1	47762	3	N	6561	6757	1			256
							1835	5	7217	9							
12	79205	X	46607	-0-	-32598 B	-0-	1235	1	39672	3	N	5182	5054	1			384
							5700	9									

TOTAL GAS PROD: 773,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,720

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	18817	-0-	-8153	B	-0-	14806	3	4011	9	N	3646	3646	0			127
02	24360	X	19236	-0-	-5124	B	-0-	15147	3	4089	9	N	3717	3717	0			127
03	25916	X	19362	-0-	-6554	B	-0-	15263	3	4099	9	N	3726	3726	0			127
04	21540	X	18807	-0-	-2733	B	-0-	13458	3	485	5	N	4422	4422	0			127
								4864	9									
05	20398	X	16027	-0-	-4371	B	-0-	12750	3	376	5	N	2637	844	0	1482	1	438
								2901	9									
06	18270	X	14974	-0-	-3296	B	-0-	11109	3	3865	9	N	3514	3365	1			587
07	19437	X	13616	-0-	-5821	B	-0-	10815	3	2801	9	N	2546	2830	1			303
08	19437	X	12904	-0-	-6533	B	-0-	10137	3	2767	9	N	2515	10	0	2429	1	379
09	18810	X	11567	-0-	-7243	B	-0-	9267	3	289	5	N	1828	910	0	943	1	354
								2011	9									
*10	16027	X	11627	-0-	-4400	B	-0-	8712	3	384	5	N	2301	2046	1			609
								2531	9									
*11	14970	X	12096	-0-	-2874	B	-0-	9275	3	356	5	N	2241	2235	1			615
								2465	9									
12	13609	X	12111	-0-	-1498	B	-0-	9714	3	2397	9	N	2179	2256	1			538

TOTAL GAS PROD: 181,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,272

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82442	X	82442	-0-	-0-	B	-0-	191	1	63640	3	N	16919	16919	0			42
								18611	9									
02	99680	X	73644	-0-	-26036	B	-0-	161	1	56918	3	N	15059	15059	0			42
								16565	9									
03	110360	X	83853	-0-	-26507	B	-0-	273	1	64826	3	N	17049	17049	0			42
								18754	9									
04	106800	X	73369	-0-	-33431	B	-0-	645	1	54861	3	N	14440	12821	0	1636	1	25
								1979	5	15884	9							
05	94705	X	58363	-0-	-36342	B	-0-	1386	1	42926	3	N	11623	11623	0			25
								1266	5	12785	9							
06	81150	X	38662	-0-	-42488	B	-0-	1037	1	28642	3	N	8166	8166	0			25
								8983	9									
07	83855	X	41341	-0-	-42514	B	-0-	1126	1	30833	3	N	8529	6040	0	2253	1	261
								9382	9									
08	83855	X	65233	-0-	-18622	B	-0-	893	1	53133	3	N	10188	7	0	10311	1	131
								11207	9									
09	73380	X	60193	-0-	-13187	B	-0-	691	1	48505	3	N	8623	8636	1			118
								1512	5	9485	9							
*10	58373	X	54870	-0-	-3503	B	-0-	631	1	43181	3	N	8322	8322	1			118
								1904	5	9154	9							
*11	63120	X	48239	-0-	-14881	B	-0-	707	1	38050	3	N	7292	7292	1			118
								1461	5	8021	9							
12	65224	X	45411	-0-	-19813	B	-0-	753	1	36866	3	N	7084	7084	1			118
								7792	9									

TOTAL GAS PROD: 725,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,294

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108438	X	40391	-0-	-68047 B	-0-	11	1	32630	3	N	7045	7045	0			20
							7750	9									
02	97944	X	32306	-0-	-65638 B	-0-	25	1	26539	3	N	5220	5220	0			20
							5742	9									
03	108438	X	38754	-0-	-69684 B	-0-	31816	3	6938	9	N	6307	6307	0			20
04	104940	X	32995	-0-	-71945 B	-0-	26376	3	952	5	N	5152	4535	0	521	1	116
							5667	9									
05	100316	X	34472	-0-	-65844 B	-0-	46	1	28127	3	N	4973	3627	0	1299	1	163
							829	5	5470	9							
06	39090	X	36831	-0-	-2259 B	-0-	30023	3	6808	9	N	6189	5307	0	934	1	111
07	38750	X	32768	-0-	-5982 B	-0-	27663	3	5105	9	N	4641	4641	0			111
08	38750	X	30076	-0-	-8674 B	-0-	25698	3	4378	9	N	3980	14	0	3911	1	166
09	36840	X	20001	-0-	-16839 B	-0-	16744	3	522	5	N	2486	2623	1			29
							2735	9									
*10	38068	X	19937	-0-	-18131 B	-0-	90	1	16247	3	N	2622	2622	1			29
							716	5	2884	9							
*11	36840	X	17541	-0-	-19299 B	-0-	7	1	14481	3	N	2270	2270	1			29
							556	5	2497	9							
12	32767	X	17893	-0-	-14874 B	-0-	1	1	15367	3	N	2295	256	0	2039	1	29
							2525	9									

TOTAL GAS PROD: 353,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,180

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110360	X	91325	-0-	-19035 B	-0-	1421	1	71849	3	N	16414	16414	0			32
							18055	9									
02	99680	X	57012	-0-	-42668 B	-0-	60	1	45307	3	N	10586	10586	0			32
							11645	9									
03	110360	X	86541	-0-	-23819 B	-0-	69243	3	17298	9	N	15725	15725	0			32
04	106800	X	79561	-0-	-27239 B	-0-	62911	3	2269	5	N	13074	11401	0	1663	1	42
							14381	9									
05	110360	X	76359	-0-	-34001 B	-0-	62508	3	1843	5	N	10916	10916	0			42
							12008	9									
06	88380	X	52825	-0-	-35555 B	-0-	43681	3	9144	9	N	8313	8313	0			42
07	86552	X	75392	-0-	-11160 B	-0-	64960	3	10432	9	N	9484	7822	0	1482	1	222
08	86552	X	64571	-0-	-21981 B	-0-	56280	3	8291	9	N	7537	5	0	7610	1	144
09	73890	X	53690	-0-	-20200 B	-0-	1	1	45566	3	N	6094	6124	1			114
							1420	5	6703	9							
*10	76353	X	46714	-0-	-29639 B	-0-	98	1	38929	3	N	5428	5428	1			114
							1716	5	5971	9							
*11	72960	X	41315	-0-	-31645 B	-0-	34406	3	1322	5	N	5079	5079	1			114
							5587	9									
12	75392	X	38593	-0-	-36799 B	-0-	33386	3	5207	9	N	4734	724	0	4010	1	114

TOTAL GAS PROD: 763,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,384

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110360	X	53470	-0-	-56890 B	-0-	154	1	43041	3	N	9341	9341	0			-0-
							10275	9									
02	99680	X	38610	-0-	-61070 B	-0-	1361	1	28973	3	N	7524	7524	0			-0-
							8276	9									
03	110360	X	43655	-0-	-66705 B	-0-	2710	1	31421	3	N	8658	8658	0			-0-
							9524	9									
04	106800	X	41239	-0-	-65561 B	-0-	2814	1	29600	3	N	7052	6079	0	930	1	43
							1068	5	7757	9							
05	91233	X	41965	-0-	-49268 B	-0-	2382	1	30695	3	N	7257	7257	0			43
							905	5	7983	9							
06	51750	X	41468	-0-	-10282 B	-0-	2578	1	30658	3	N	7484	7484	0			43
							8232	9									
07	43648	X	40850	-0-	-2798 B	-0-	2022	1	31900	3	N	6298	6298	0			43
							6928	9									
08	43648	X	38619	-0-	-5029 B	-0-	1760	1	29943	3	N	6287	4	0	6155	1	171
							6916	9									
09	41460	X	34691	-0-	-6769 B	-0-	1765	1	26338	3	N	5243	15	0	5230	1	169
							821	5	5767	9							
*10	42842	X	32790	-0-	-10052 B	-0-	1705	1	24245	3	N	5246	5246	1			169
							1069	5	5771	9							
*11	41460	X	31552	-0-	-9908 B	-0-	2189	1	23104	3	N	4884	4884	1			169
							887	5	5372	9							
12	40858	X	27231	-0-	-13627 B	-0-	2150	1	20234	3	N	4406	4406	1			169
							4847	9									

TOTAL GAS PROD: 466,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,680

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153097	X	153097	-0-	-0- B	-0-	737	1	119573	3	N	29806	29563	0	185	1	168
							32787	9									
02	132482	X	132482	-0-	-0- B	-0-	611	1	104261	3	N	25100	25100	0			168
							27610	9									
03	144892	X	144892	-0-	-0- B	-0-	733	1	115307	3	N	26229	26229	0			168
							28852	9									
04	133320	X	133320	-0-	-0- B	-0-	342	1	105046	3	N	21948	21948	0			168
							3789	5	24143	9							
05	134354	X	98319	-0-	-36035 B	-0-	293	1	77756	3	N	16343	16286	0	188	1	37
							2293	5	17977	9							
06	130020	X	92049	-0-	-37971 B	-0-	269	1	74882	3	N	15362	15362	0			37
							16898	9									
07	134354	X	82652	-0-	-51702 B	-0-	223	1	67050	3	N	13981	13981	0			37
							15379	9									
08	134354	X	67589	-0-	-66765 B	-0-	173	1	54923	3	N	11357	4224	0	7070	1	100
							12493	9									
09	130020	X	61191	-0-	-68829 B	-0-	130	1	47574	3	N	10913	10882	0			131
							1483	5	12004	9							
*10	98332	X	51461	-0-	-46871 B	-0-	130	1	39183	3	N	9474	9476	0			129
							1727	5	10421	9							
*11	92040	X	43242	-0-	-48798 B	-0-	129	1	32701	3	N	8324	8321	0			132
							1256	5	9156	9							
12	82646	X	37901	-0-	-44745 B	-0-	135	1	29582	3	N	7440	6864	0	542	1	166
							8184	9									

TOTAL GAS PROD: 1,098,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,277

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460522	X	460522	-0-	-0- B	-0-	2272	1	368415	3	Y	81668	81669	0			225
							89835	9									
02	363802	X	363802	-0-	-0- B	-0-	1725	1	294391	3	Y	61533	61542	0			216
							67686	9									
03	339567	X	339567	-0-	-0- B	-0-	1757	1	276298	3	Y	55920	55753	0	131	1	252
							61512	9									
04	222561	X	222561	-0-	-0- B	-0-	571	1	175516	3	Y	36493	36502	0			243
							6332	5	40142	9							
05	170953	X	170953	-0-	-0- B	-0-	510	1	135477	3	Y	28155	28155	0			243
							3995	5	30971	9							
06	168561	X	168561	-0-	-0- B	-0-	492	1	136832	3	Y	28397	28398	0			242
							31237	9									
07	186399	X	186399	-0-	-0- B	-0-	514	1	154818	3	Y	28243	27997	0	379	1	109
							31067	9									
08	184347	X	184347	-0-	-0- B	-0-	487	1	154915	3	Y	26314	26312	0			111
							28945	9									
09	190994	X	190994	-0-	-0- B	-0-	430	1	157799	3	Y	25316	25125	0			302
							4917	5	27848	9							
*10	184664	X	184664	-0-	-0- B	-0-	502	1	151273	3	Y	23836	23816	0			322
							6669	5	26220	9							
*11	164212	X	164212	-0-	-0- B	-0-	531	1	134920	3	Y	21435	21432	0			325
							5182	5	23579	9							
*12	155570	X	155570	-0-	-0- B	-0-	607	1	133205	3	Y	19780	18911	0	962	1	232
							21758	9									

TOTAL GAS PROD: 2,792,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 437,090

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111879	X	86400	-0-	-25479 B	-0-	67042	3	19358	9	N	17598	17598	0			63
02	101052	X	64857	-0-	-36195 B	-0-	50602	3	14255	9	N	12959	12959	0			63
03	111879	X	87672	-0-	-24207 B	-0-	70173	3	17499	9	N	15908	15908	0			63
04	99480	X	77248	-0-	-22232 B	-0-	60997	3	2200	5	N	12774	11209	0	1465	1	163
							14051	9									
05	99355	X	65178	-0-	-34177 B	-0-	52893	3	1560	5	N	9750	9750	0			163
							10725	9									
06	84840	X	49573	-0-	-35267 B	-0-	41212	3	8361	9	N	7601	7601	0			163
07	87668	X	59294	-0-	-28374 B	-0-	50655	3	8639	9	N	7854	7556	0	187	1	274
08	87668	X	57739	-0-	-29929 B	-0-	50193	3	7546	9	N	6860	4	0	7079	1	51
09	77250	X	48300	-0-	-28950 B	-0-	40930	3	1275	5	N	5541	5403	1			189
							6095	9									
*10	65193	X	43389	-0-	-21804 B	-0-	36227	3	1597	5	N	5059	5059	1			189
							5565	9									
*11	57390	X	36280	-0-	-21110 B	-0-	30366	3	1166	5	N	4316	4316	1			189
							4748	9									
12	59303	X	35583	-0-	-23720 B	-0-	30642	3	4941	9	N	4492	680	0	3812	1	189

TOTAL GAS PROD: 711,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,712

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92535	X	73555	-0-	-18980 B	-0-	56461	3	17094	9	N	15540	15540	0			53
02	83580	X	50812	-0-	-32768 B	-0-	39	1	38807	3	N	10878	10878	0			53
							11966	9									
03	92535	X	57033	-0-	-35502 B	-0-	61	1	43763	3	N	12008	12008	0			53
							13209	9									
04	89550	X	58464	-0-	-31086 B	-0-	13	1	45298	3	N	10472	9375	0	1096	1	54
							1634	5	11519	9							
05	77004	X	55474	-0-	-21530 B	-0-	44554	3	1314	5	N	8733	8733	0			54
							9606	9									
06	71190	X	42581	-0-	-28609 B	-0-	34510	3	8071	9	N	7337	7337	0			54
07	60419	X	43707	-0-	-16712 B	-0-	37061	3	6646	9	N	6042	6042	0			54
08	60419	X	34689	-0-	-25730 B	-0-	29286	3	5403	9	N	4912	3	0	4837	1	126
09	58470	X	33191	-0-	-25279 B	-0-	27654	3	862	5	N	4250	4301	1			75
							4675	9									
*10	55459	X	28698	-0-	-26761 B	-0-	23335	3	1029	5	N	3940	3940	1			75
							4334	9									
*11	42570	X	24544	-0-	-18026 B	-0-	19831	3	762	5	N	3592	3592	1			75
							3951	9									
12	43710	X	21936	-0-	-21774 B	-0-	18430	3	3506	9	N	3187	460	0	2727	1	75

TOTAL GAS PROD: 524,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,891

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

01	156774	X	156774	-0-	-0-	B	-0-	760	1	123154	3	Y	29873	29872	0			82
								32860	9									
02	142369	X	142369	-0-	-0-	B	-0-	662	1	113031	3	Y	26069	26060	0			91
								28676	9									
03	148955	X	135769	-0-	-13186	B	-0-	688	1	108230	3	Y	24410	24334	0	57	1	110
								26851	9									
04	144150	X	101318	-0-	-42832	B	-0-	255	1	78468	3	Y	17967	17958	0			119
								2831	5	19764	9							
05	148955	X	76024	-0-	-72931	B	-0-	222	1	58840	3	Y	13843	13843	0			119
								1735	5	15227	9							
06	144150	X	78691	-0-	-65459	B	-0-	226	1	62930	3	Y	14123	14122	0			120
								15535	9									
07	77871	X	77871	-0-	-0-	B	-0-	210	1	63215	3	Y	13133	13026	0	176	1	51
								14446	9									
08	71574	X	71574	-0-	-0-	B	-0-	184	1	58534	3	Y	11687	11689	0			49
								12856	9									
09	69753	X	69753	-0-	-0-	B	-0-	153	1	56319	3	Y	10478	10402	0			125
								1755	5	11526	9							
*10	63550	X	63010	-0-	-540	B	-0-	172	1	51993	3	Y	7775	7795	0			105
								2292	5	8553	9							
*11	61500	X	54700	-0-	-6800	B	-0-	178	1	45110	3	Y	6981	6980	0			106
								1733	5	7679	9							
12	63550	X	50128	-0-	-13422	B	-0-	194	1	42531	3	Y	6730	6430	0	327	1	79
								7403	9									

TOTAL GAS PROD: 1,077,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,069

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130385	X	130385	-0-	-0-	B	-0-	497	1	104010	3	N	23525	23075	0	376	1	251
								25878	9									
02	97517	X	97517	-0-	-0-	B	-0-	692	1	78128	3	N	16997	16997	0			251
								18697	9									
03	89435	X	77599	-0-	-11836	B	-0-	980	1	62569	3	N	12773	12193	0	564	1	267
								14050	9									
04	86550	X	64985	-0-	-21565	B	-0-	572	1	49961	3	N	11500	6359	0	5179	1	229
								1802	5	12650	9							
05	89435	X	56775	-0-	-32660	B	-0-	500	1	44124	3	N	9864	36	0	9373	1	684
								1301	5	10850	9							
06	86550	X	45335	-0-	-41215	B	-0-	329	1	36468	3	N	7762	3211	0	4630	1	605
								8538	9									
07	89435	X	49716	-0-	-39719	B	-0-	22	1	40533	3	N	8328	2560	0	5793	1	580
								9161	9									
08	77593	X	48143	-0-	-29450	B	-0-	62	1	41198	3	N	6257	6114	1			723
								6883	9									
09	64980	X	40292	-0-	-24688	B	-0-	294	1	32229	3	N	6150	129	0	6430	1	314
								1004	5	6765	9							
*10	56761	X	40105	-0-	-16656	B	-0-	129	1	32365	3	N	5622	5572	1			364
								1427	5	6184	9							
*11	48120	X	32753	-0-	-15367	B	-0-	570	1	25746	3	N	4953	4745	1			572
								989	5	5448	9							
12	49724	X	33148	-0-	-16576	B	-0-	471	1	27269	3	N	4916	4848	1			640
								5408	9									

TOTAL GAS PROD: 716,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,647

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		219182	-0-	219182	B	221636	154999	3	64183	9	N	58348	58348	0			-0-
02	SHUT IN		227787	-0-	227787	B	449423	164933	3	62854	9	N	57140	57140	0			-0-
03	666138	X	216715	-0-	-449423	B	-0-	232	1	157414	3	N	53699	53699	0			-0-
								59069	9									
04	233117	X	233117	-0-	-0-	B	-0-	291	1	165894	3	N	55407	55407	0			-0-
								5984	5	60948	9							
05	207979	X	185937	-0-	-22042	B	-0-	236	1	135577	3	N	41933	41933	0			-0-
								3998	5	46126	9							
06	201270	X	97054	-0-	-104216	B	-0-	150	1	72680	3	N	22022	22022	0			-0-
								24224	9									
07	207979	X	59195	-0-	-148784	B	-0-	109	1	45407	3	N	12435	12435	0			-0-
								13679	9									
08	207979	X	61281	-0-	-146698	B	-0-	176	1	47177	3	N	12662	12662	0			-0-
								13928	9									
09	201270	X	49750	-0-	-151520	B	-0-	159	1	36598	3	N	10775	10775	0			-0-
								1140	5	11853	9							
*10	185938	X	48843	-0-	-137095	B	-0-	167	1	38634	3	N	7581	7581	0			-0-
								1703	5	8339	9							
*11	97050	X	57801	-0-	-39249	B	-0-	241	1	46809	3	N	8139	8139	0			-0-
								1798	5	8953	9							
*12	69663	X	69663	-0-	-0-	B	-0-	297	1	58877	3	N	9535	9535	0			-0-
								10489	9									

TOTAL GAS PROD: 1,526,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 349,676

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		209644	-0-	209644 B	211527	142721	3	66923	9	N	60839	60839	0	-0-
02	SHUT IN		220042	-0-	220042 B	431569	150644	3	69398	9	N	63089	63089	0	-0-
03	623036	X	191467	-0-	-431569 B	-0-	192	1	130138	3	N	55579	55579	0	-0-
							61137	9							
04	191700	X	177868	-0-	-13832 B	-0-	203	1	116134	3	N	52129	52129	0	-0-
							4189	5	57342	9					
05	198090	X	153945	-0-	-44145 B	-0-	181	1	104212	3	N	42254	42254	0	-0-
							3073	5	46479	9					
06	191700	X	113165	-0-	-78535 B	-0-	163	1	79146	3	N	30778	30778	0	-0-
							33856	9							
07	198090	X	75996	-0-	-122094 B	-0-	132	1	54897	3	N	19061	19061	0	-0-
							20967	9							
08	198090	X	78730	-0-	-119360 B	-0-	221	1	59201	3	N	17553	17553	0	-0-
							19308	9							
09	191700	X	62440	-0-	-129260 B	-0-	198	1	45583	3	N	13854	13854	0	-0-
							1420	5	15239	9					
*10	153946	X	63879	-0-	-90067 B	-0-	205	1	47366	3	N	12927	12927	0	-0-
							2088	5	14220	9					
*11	113160	X	44160	-0-	-69000 B	-0-	168	1	32660	3	N	9162	9162	0	-0-
							1254	5	10078	9					
12	78740	X	23607	-0-	-55133 B	-0-	89	1	17600	3	N	5380	5380	0	-0-
							5918	9							

TOTAL GAS PROD: 1,414,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 382,605

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241375	X	241375	-0-	-0- B	-0-	172716	3	68659	9	N	62417	62417	0	-0-
02	253253	X	253253	-0-	-0- B	-0-	1	1	184880	3	N	62156	62156	0	-0-
							68372	9							
03	247361	X	247361	-0-	-0- B	-0-	267	1	181137	3	N	59961	59961	0	-0-
							65957	9							
04	237270	X	231683	-0-	-5587 B	-0-	289	1	165164	3	N	54793	54793	0	-0-
							5958	5	60272	9					
05	245179	X	226805	-0-	-18374 B	-0-	287	1	165101	3	N	51407	51407	0	-0-
							4869	5	56548	9					
06	237270	X	190816	-0-	-46454 B	-0-	297	1	144071	3	N	42225	42225	0	-0-
							46448	9							
07	245179	X	122240	-0-	-122939 B	-0-	226	1	94218	3	N	25269	25269	0	-0-
							27796	9							
08	131129	X	131129	-0-	-0- B	-0-	391	1	104736	3	N	23638	23638	0	-0-
							26002	9							
09	231690	X	115866	-0-	-115824 B	-0-	393	1	90463	3	N	20174	20174	0	-0-
							2819	5	22191	9					
*10	226796	X	105238	-0-	-121558 B	-0-	357	1	82549	3	N	16994	16994	0	-0-
							3639	5	18693	9					
*11	190830	X	87266	-0-	-103564 B	-0-	356	1	68992	3	N	13880	13880	0	-0-
							2650	5	15268	9					
12	131130	X	71214	-0-	-59916 B	-0-	289	1	57298	3	N	12388	12388	0	-0-
							13627	9							

TOTAL GAS PROD: 2,024,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 445,302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1609	-0-	1609 B	1609	8	1	1182	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
03	SHUT IN		152366	-0-	152366 B	153975	316	1	103163	3	Y	44443	44443	0			-0-
							48887	9									
04	300906	X	146931	-0-	-153975 B	-0-	257	1	101059	3	Y	38154	38154	0			-0-
							3646	5	41969	9							
05	155514	X	155514	-0-	-0- B	-0-	174	1	111403	3	Y	36956	36956	0			-0-
							3285	5	40652	9							
06	141183	X	141183	-0-	-0- B	-0-	136	1	106544	3	Y	31366	31366	0			-0-
							34503	9									
07	138856	X	138856	-0-	-0- B	-0-	138	1	105849	3	Y	29881	29881	0			-0-
							32869	9									
08	116839	X	114103	-0-	-2736 B	-0-	140	1	87537	3	Y	24024	24024	0			-0-
							26426	9									
09	113070	X	91262	-0-	-21808 B	-0-	128	1	67032	3	Y	20012	20012	0			-0-
							2089	5	22013	9							
*10	116839	X	74874	-0-	-41965 B	-0-	136	1	54463	3	Y	16249	16249	0			-0-
							2401	5	17874	9							
*11	113070	X	98285	-0-	-14785 B	-0-	188	1	73072	3	Y	20198	20198	0			-0-
							2807	5	22218	9							
12	116839	X	79191	-0-	-37648 B	-0-	191	1	61111	3	Y	16263	15503	0	760	1	-0-
							17889	9									

TOTAL GAS PROD: 1,194,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 277,927

HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		606	-0-	606 B	606	3	1	491	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
03	SHUT IN		156262	-0-	156262 B	156868	332	1	108459	3	Y	43155	43155	0			-0-
							47471	9									
04	301675	X	144807	-0-	-156868 B	-0-	258	1	101307	3	Y	35988	35988	0			-0-
							3655	5	39587	9							
05	154022	X	154022	-0-	-0- B	-0-	175	1	111791	3	Y	35235	35235	0			-0-
							3297	5	38759	9							
06	139622	X	139622	-0-	-0- B	-0-	135	1	106321	3	Y	30151	30151	0			-0-
							33166	9									
07	144250	X	144250	-0-	-0- B	-0-	145	1	110708	3	Y	30361	30361	0			-0-
							33397	9									
08	143270	X	143270	-0-	-0- B	-0-	177	1	110721	3	Y	29429	29429	0			-0-
							32372	9									
09	118455	X	118455	-0-	-0- B	-0-	169	1	88141	3	Y	24907	24907	0			-0-
							2747	5	27398	9							
*10	116839	X	67903	-0-	-48936 B	-0-	123	1	49261	3	Y	14861	14861	0			-0-
							2172	5	16347	9							
*11	113070	X	66648	-0-	-46422 B	-0-	124	1	48212	3	Y	14964	14964	0			-0-
							1852	5	16460	9							
12	116839	X	52720	-0-	-64119 B	-0-	122	1	39057	3	Y	12310	11735	0	575	1	-0-
							13541	9									

TOTAL GAS PROD: 1,188,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 271,463

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3323	-0-	3323 B	3323	16	1	2381	3	Y	842	842	0			-0-
							926	9									
03	SHUT IN		144803	-0-	144803 B	148126	312	1	101759	3	Y	38847	38847	0			-0-
							42732	9									
04	297042	X	148916	-0-	-148126 B	-0-	269	1	105627	3	Y	35645	35645	0			-0-
							3810	5	39210	9							
05	169281	X	169281	-0-	-0- B	-0-	195	1	124429	3	Y	37262	37262	0			-0-
							3669	5	40988	9							
06	150301	X	150301	-0-	-0- B	-0-	148	1	115950	3	Y	31094	31094	0			-0-
							34203	9									
07	141279	X	141279	-0-	-0- B	-0-	143	1	109423	3	Y	28830	28830	0			-0-
							31713	9									
08	118772	X	118772	-0-	-0- B	-0-	147	1	92117	3	Y	24098	24098	0			-0-
							26508	9									
09	129240	X	124538	-0-	-4702 B	-0-	180	1	93903	3	Y	25026	25026	0			-0-
							2926	5	27529	9							
*10	133548	X	94526	-0-	-39022 B	-0-	176	1	70326	3	Y	19022	19022	0			-0-
							3100	5	20924	9							
*11	129240	X	85464	-0-	-43776 B	-0-	163	1	63283	3	Y	17806	17806	0			-0-
							2431	5	19587	9							
12	133548	X	71799	-0-	-61749 B	-0-	171	1	54550	3	Y	15525	14800	0	725	1	-0-
							17078	9									

TOTAL GAS PROD: 1,253,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 273,997

HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3260	-0-	3260 B	3260	15	1	2209	3	Y	942	942	0			-0-
							1036	9									
03	SHUT IN		144083	-0-	144083 B	147343	301	1	98177	3	Y	41459	41459	0			-0-
							45605	9									
04	296393	X	149050	-0-	-147343 B	-0-	261	1	102733	3	Y	38500	38500	0			-0-
							3706	5	42350	9							
05	151543	X	151543	-0-	-0- B	-0-	169	1	108057	3	Y	36482	36482	0			-0-
							3187	5	40130	9							
06	134969	X	134969	-0-	-0- B	-0-	129	1	101482	3	Y	30325	30325	0			-0-
							33358	9									
07	139509	X	139509	-0-	-0- B	-0-	139	1	106058	3	Y	30284	30284	0			-0-
							33312	9									
08	112876	X	112876	-0-	-0- B	-0-	137	1	86068	3	Y	24246	24246	0			-0-
							26671	9									
09	113070	X	95000	-0-	-18070 B	-0-	135	1	70393	3	Y	20253	20253	0			-0-
							2194	5	22278	9							
*10	116839	X	77453	-0-	-39386 B	-0-	144	1	57494	3	Y	15709	15709	0			-0-
							2535	5	17280	9							
*11	113070	X	80106	-0-	-32964 B	-0-	157	1	60976	3	Y	15119	15119	0			-0-
							2342	5	16631	9							
12	116839	X	75521	-0-	-41318 B	-0-	188	1	60008	3	Y	13932	13281	0	651	1	-0-
							15325	9									

TOTAL GAS PROD: 1,163,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 267,251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		14198	-0-	14198	B	14198	11491	3	339	5	Y	2153	2153	0			-0-
								2368	9									
06	SHUT IN		167291	-0-	167291	B	181489	3	1	142281	3	Y	22734	22734	0			-0-
								25007	9									
07	362950	X	181461	-0-	-181489	B	-0-	66	1	155590	3	Y	23459	23459	0			-0-
								25805	9									
08	183569	X	183569	-0-	-0-	B	-0-	251	1	157434	3	Y	23531	23531	0			-0-
								25884	9									
09	164302	X	164302	-0-	-0-	B	-0-	265	1	139981	3	Y	17904	17904	0			-0-
								4362	5	19694	9							
*10	120342	X	59688	-0-	-60654	B	-0-	94	1	48836	3	Y	7823	7823	0			-0-
								2153	5	8605	9							
*11	116460	X	66721	-0-	-49739	B	-0-	77	1	56770	3	Y	6994	6994	0			-0-
								2181	5	7693	9							
12	120342	X	54893	-0-	-65449	B	-0-	82	1	48582	3	Y	5663	5663	0			-0-
								6229	9									

TOTAL GAS PROD: 892,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,261

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		9249	-0-	9249 B	9249	7298	3	215	5	Y	1578	1578	0	-0-
							1736	9							
06	SHUT IN		125853	-0-	125853 B	135102	3	1	105112	3	Y	18853	18853	0	-0-
							20738	9							
07	318872	X	183770	-0-	-135102 B	-0-	66	1	156564	3	Y	24673	24673	0	-0-
							27140	9							
08	183517	X	183517	-0-	-0- B	-0-	252	1	157648	3	Y	23288	23288	0	-0-
							25617	9							
09	182143	X	182143	-0-	-0- B	-0-	295	1	156263	3	Y	18832	18832	0	-0-
							4870	5	20715	9					
*10	120342	X	103933	-0-	-16409 B	-0-	169	1	88186	3	Y	10627	10627	0	-0-
							3888	5	11690	9					
*11	116460	X	83288	-0-	-33172 B	-0-	98	1	71561	3	Y	8073	8073	0	-0-
							2749	5	8880	9					
12	120342	X	67813	-0-	-52529 B	-0-	102	1	60488	3	Y	6566	6566	0	-0-
							7223	9							

TOTAL GAS PROD: 939,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,490

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		19770	-0-	19770 B	19770	16225	3	478	5	Y	2788	2788	0	-0-
							3067	9							
06	SHUT IN		104819	-0-	104819 B	124589	2	1	90532	3	Y	12986	12986	0	-0-
							14285	9							
07	276248	X	151659	-0-	-124589 B	-0-	56	1	133458	3	Y	16495	16495	0	-0-
							18145	9							
08	151175	X	151175	-0-	-0- B	-0-	212	1	132950	3	Y	16375	16375	0	-0-
							18013	9							
09	117419	X	117419	-0-	-0- B	-0-	193	1	102028	3	Y	10926	10926	0	-0-
							3179	5	12019	9					
*10	120342	X	64074	-0-	-56268 B	-0-	106	1	55264	3	Y	5698	5698	0	-0-
							2436	5	6268	9					
*11	116460	X	64571	-0-	-51889 B	-0-	76	1	55890	3	Y	5871	5871	0	-0-
							2147	5	6458	9					
12	120342	X	49927	-0-	-70415 B	-0-	76	1	44784	3	Y	4606	4606	0	-0-
							5067	9							

TOTAL GAS PROD: 723,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,745

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		20403	-0-	20403	B	20403	16559	3	488	5	Y	3051	3051	0	-0-
								3356	9							
06	SHUT IN		158231	-0-	158231	B	178634	3	1	136576	3	Y	19684	19684	0	-0-
								21652	9							
07	347857	X	169223	-0-	-178634	B	-0-	62	1	147639	3	Y	19565	19565	0	-0-
								21522	9							
08	185690	X	185690	-0-	-0-	B	-0-	260	1	163017	3	Y	20375	20375	0	-0-
								22413	9							
09	137910	X	122006	-0-	-15904	B	-0-	197	1	104091	3	Y	13158	13158	0	-0-
								3244	5	14474	9					
*10	142507	X	61586	-0-	-80921	B	-0-	100	1	52189	3	Y	6360	6360	0	-0-
								2301	5	6996	9					
*11	137910	X	60102	-0-	-77808	B	-0-	69	1	50932	3	Y	6495	6495	0	-0-
								1956	5	7145	9					
12	142507	X	47728	-0-	-94779	B	-0-	71	1	42133	3	Y	5022	5022	0	-0-
								5524	9							

TOTAL GAS PROD: 824,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,710

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		20480	-0-	20480	B	20480	16748	3	494	5	Y	2944	2944	0	-0-
								3238	9							
06	SHUT IN		85325	-0-	85325	B	105805	2	1	74489	3	Y	9849	9849	0	-0-
								10834	9							
07	182411	X	76606	-0-	-105805	B	-0-	29	1	67928	3	Y	7863	7863	0	-0-
								8649	9							
08	70024	X	70024	-0-	-0-	B	-0-	100	1	62880	3	Y	6404	6404	0	-0-
								7044	9							
09	62700	X	50178	-0-	-12522	B	-0-	85	1	44849	3	Y	3496	3496	0	-0-
								1398	5	3846	9					
*10	64790	X	17684	-0-	-47106	B	-0-	28	1	14685	3	Y	2113	2113	0	-0-
								647	5	2324	9					
*11	62700	X	24942	-0-	-37758	B	-0-	31	1	22524	3	Y	1384	1384	0	-0-
								865	5	1522	9					
12	64790	X	19693	-0-	-45097	B	-0-	31	1	18489	3	Y	1066	1066	0	-0-
								1173	9							

TOTAL GAS PROD: 364,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,119

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		280865	-0-	280865 B	283011	202014	3	78851	9	N	71683	71683	0	-0-
02	0		293333	-0-	293333 B	576344	1	1	212490	3	N	73493	73493	0	-0-
							80842	9							
03	874498	X	298154	-0-	-576344 B	-0-	315	1	213841	3	N	76362	76362	0	-0-
							83998	9							
04	255750	X	253391	-0-	-2359 B	-0-	303	1	172926	3	N	67204	67204	0	-0-
							6238	5	73924	9					
05	264275	X	246115	-0-	-18160 B	-0-	302	1	173947	3	N	60669	60669	0	-0-
							5130	5	66736	9					
06	255750	X	209673	-0-	-46077 B	-0-	313	1	151860	3	N	52273	52273	0	-0-
							57500	9							
07	264275	X	147859	-0-	-116416 B	-0-	262	1	109225	3	N	34884	34884	0	-0-
							38372	9							
08	264275	X	142234	-0-	-122041 B	-0-	405	1	108341	3	N	30444	30444	0	-0-
							33488	9							
09	255750	X	126756	-0-	-128994 B	-0-	407	1	93579	3	N	27140	27140	0	-0-
							2916	5	29854	9					
*10	246109	X	124197	-0-	-121912 B	-0-	397	1	91724	3	N	25484	25484	0	-0-
							4044	5	28032	9					
*11	209670	X	109358	-0-	-100312 B	-0-	425	1	82483	3	N	21165	21165	0	-0-
							3168	5	23282	9					
12	147870	X	99029	-0-	-48841 B	-0-	392	1	77723	3	N	19013	19013	0	-0-
							20914	9							

TOTAL GAS PROD: 2,330,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 559,814

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			229
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			229
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	28			257
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4314	-0-	222 B	-24095	899 690	1 9	2725	3	N	627	539	1			360
02	3696	X	3708	-0-	12 B	-24083	807 591	1 9	2310	3	N	537	729	1			168
03	4092	X	4248	-0-	156 B	-23927	899 689	1 9	2660	3	N	626	567	1			227
04	3960	X	4061	-0-	101 B	-23826	870 639	1 9	2552	3	N	581	570	1			238
05	4092	X	4188	-0-	96 B	-23730	897 620	1 9	2671	3	N	564	574	1			228
06	3960	X	3818	-0-	-142 B	-23730	870 592	1 9	2356	3	N	538	536	1			230
07	4092	X	3948	-0-	-144 B	-23730	899 619	1 9	2430	3	N	563	548	1			245
08	4092	X	4243	-0-	151 B	-23579	899 620	1 9	2724	3	N	564	548	1			261
09	3960	X	4108	-0-	148 B	-23431	850 594	1 9	2664	3	N	540	577	1			224
10	4092	X	3632	-0-	-460 B	-23431	897 616	1 9	2119	3	N	560	576	1			208
*11	3960	X	3900	-0-	-60 B	-23431	857 614	1 9	2429	3	N	558	537	1			229
12	4092	X	3871	-0-	-221 B	-23431	899 625	1 9	2347	3	N	568	571	1			226

TOTAL GAS PROD: 48,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,826

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14348	X	14348	-0-	-0- B	-0-	1155 1697	1 9	11496	3	N	1543	1699	1			134
02	11620	X	11507	-0-	-113 B	-0-	739 1464	1 9	9304	3	N	1331	975	1			490
03	12865	X	12627	-0-	-238 B	-0-	560 1592	1 9	10475	3	N	1447	1731	1			206
04	12450	X	11626	-0-	-824 B	-0-	564 1526	1 9	9536	3	N	1387	1292	1			301
05	12865	X	11651	-0-	-1214 B	-0-	551 1552	1 9	9548	3	N	1411	1342	1			370
06	12450	X	8071	-0-	-4379 B	-0-	654 1023	1 9	6394	3	N	930	939	1			361
07	12741	X	-0-	-0-	-12741 B	-0-					N	6	197	1			170
08	12617	X	-0-	-0-	-12617 B	-0-					N	-0-					170
09	11640	X	87	-0-	-11553 B	-0-	21	1	66	3	N	-0-					170
10	11656	X	52	-0-	-11604 B	-0-	52	1			N	-0-					170
*11	8070	X	-0-	-0-	-8070 B	-0-					N	-0-					170
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 69,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,055

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1647	-0-	-461 B	-140218	1464	3	183	9	N	166	186	1			132
02	1904	N	2093	-0-	189 B	-140029	1881	3	212	9	N	193					325
03	2170	N	1781	-0-	-389 B	-140029	1595	3	186	9	N	169	377	1			117
04	1620	N	2337	-0-	717 B	-139312	2163	3	174	9	N	158	188	1			87
05	2356	N	2224	-0-	-132 B	-139312	2026	3	198	9	N	180					267
06	1770	N	2090	-0-	320 B	-138992	1919	3	171	9	N	155	176	1			246
07	2325	N	2255	-0-	-70 B	-138992	2081	3	174	9	N	158	160	1			244
08	2232	N	2308	-0-	76 B	-138916	2130	3	178	9	N	162	185	1			221
09	2130	N	2316	-0-	186 B	-138730	2134	3	182	9	N	165	187	1			199
10	2232	N	2366	-0-	134 B	-138596	2176	3	190	9	N	173	194	1			178
*11	2310	N	2239	-0-	-71 B	-138596	2052	3	187	9	N	170	181	1			167
12	2387	N	2275	-0-	-112 B	-138596	2076	3	199	9	N	181	186	1			162

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	723	-0-	-2098 B	-10640	395	1	225	3	N	94					165
							103	9									
02	2548	X	3090	-0-	542 B	-10098	1099	1	1624	3	N	334	187	1			312
							367	9									
03	1643	X	3183	-0-	1540 B	-8558	1221	1	1607	3	N	323	381	1			254
							355	9									
04	1380	X	2634	-0-	1254 B	-7304	1197	1	1182	3	N	232	368	1			118
							255	9									
05	3348	X	2375	-0-	-973 B	-7304	1237	1	867	3	N	246	176	1			188
							271	9									
06	3240	X	2290	-0-	-950 B	-7304	1200	1	823	3	N	243	187	1			244
							267	9									
07	3348	X	2215	-0-	-1133 B	-7304	1204	1	768	3	N	221	365	1			100
							243	9									
08	3193	X	1984	-0-	-1209 B	-7304	1229	1	502	3	N	230	184	1			146
							253	9									
09	2640	X	2030	-0-	-610 B	-7304	1191	1	617	3	N	202	168	1			180
							222	9									
10	2387	X	1706	-0-	-681 B	-7304	1223	1	307	3	N	160	185	1			155
							176	9									
*11	2280	X	1520	-0-	-760 B	-7304	1200	1	151	3	N	154	186	1			123
							169	9									
12	2201	X	1512	-0-	-689 B	-7304	1237	1	106	3	N	154	170	1			107
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 25,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8031	X	8031	-0-	-0- B	-0-	461	1	5513	3	N	1870	1857	1			350
							2057	9									
02	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	426	1	5795	3	N	1429	1516	1			263
							1572	9									
03	7523	X	7523	-0-	-0- B	-0-	823	1	5266	3	N	1304	1163	1			404
							1434	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0- B	-0-	843	1	4881	3	N	1226	1345	1			285
							1349	9									
05	6138	X	6106	-0-	-32 B	-0-	606	1	4313	3	N	1079	1106	1			258
							1187	9									
06	5940	X	3675	-0-	-2265 B	-0-	2862	3	813	9	N	739	365	1			632
07	6138	X	5319	-0-	-819 B	-0-	4121	3	1198	9	N	1089	1362	1			359
08	6138	X	4189	-0-	-1949 B	-0-	3002	3	1187	9	N	1079	1140	1			298
09	5940	X	5079	-0-	-861 B	-0-	4080	3	999	9	N	908	1098	1			108
10	6107	X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					N	9					117
*11	5160	X	-0-	-0-	-5160 B	-0-					N	-0-					117
12	5549	X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 54,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,732

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2290	-0-	-531 B	-0-	915	1	1257	3	N	107					134
							118	9									
02	2548	X	1699	-0-	-849 B	-0-	1105	1	493	3	N	92					226
							101	9									
03	2790	X	1451	-0-	-1339 B	-0-	1195	1	172	3	N	76	191	1			111
							84	9									
04	2340	X	1667	-0-	-673 B	-0-	1101	1	486	3	N	73					184
							80	9									
05	2294	X	2250	-0-	-44 B	-0-	1233	1	923	3	N	85					269
							94	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1200	1	659	3	N	65	182	1			152
							72	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1240	1	678	3	N	65					217
							72	9									
08	2263	N	1872	-0-	-391 B	-0-	1232	1	568	3	N	65	157	1			125
							72	9									
09	1920	N	1479	-0-	-441 B	-0-	1200	1	205	3	N	67					192
							74	9									
10	2325	N	1552	-0-	-773 B	-0-	1225	1	249	3	N	71					263
							78	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	992	1	945	3	N	71	185	1			149
							78	9									
*12	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	1240	1	948	3	N	71					220
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5150	-0-	-58 B	-60147	924	1	3933	3	N	266	189	1	128
							293	9							
02	4704	X	4937	-0-	233 B	-59914	892	1	3740	3	N	277	184	1	221
							305	9							
03	5890	X	6599	-0-	709 B	-59205	1026	1	5143	3	N	391	375	1	237
							430	9							
04	5700	X	8244	-0-	2544 B	-56661	1020	1	6719	3	N	459	554	1	142
							505	9							
05	5890	X	7872	-0-	1982 B	-54679	1052	1	6337	3	N	439	481	1	100
							483	9							
06	6360	X	6922	-0-	562 B	-54117	944	1	5565	3	N	375	167	1	308
							413	9							
07	8525	X	6310	-0-	-2215 B	-54117	838	1	5063	3	N	372	365	1	315
							409	9							
08	8525	X	6028	-0-	-2497 B	-54117	884	1	4745	3	N	363	363	1	315
							399	9							
09	8250	X	6837	-0-	-1413 B	-54117	1020	1	5410	3	N	370	367	1	318
							407	9							
10	7874	X	7188	-0-	-686 B	-54117	1022	1	5741	3	N	386	551	1	153
							425	9							
*11	6930	X	7512	-0-	582 B	-53535	948	1	6179	3	N	350	381	1	122
							385	9							
12	7068	X	6392	-0-	-676 B	-53535	1054	1	4969	3	N	335	366	1	91
							369	9							

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,383

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1038	-0-	-729 B	-8607	439	1	228	3	N	337	385	1	127
							371	9							
02	1596	N	606	-0-	-990 B	-8607	127	1	118	3	N	328	180	1	275
							361	9							
03	1829	N	618	-0-	-1211 B	-8607	286	3	332	9	N	302	380	1	197
04	1770	N	826	-0-	-944 B	-8607	465	3	361	9	N	328	375	1	150
05	2387	N	1236	-0-	-1151 B	-8607	366	1	504	3	N	333	370	1	113
							366	9							
06	810	N	1252	-0-	442 B	-8165	340	1	607	3	N	277	184	1	206
							305	9							
07	868	N	1619	-0-	751 B	-7414	351	1	923	3	N	314	364	1	156
							345	9							
08	1240	N	1552	-0-	312 B	-7102	343	1	892	3	N	288	359	1	85
							317	9							
09	1890	N	903	-0-	-987 B	-7102	422	1	200	3	N	255	188	1	152
							281	9							
10	1860	N	502	-0-	-1358 B	-7102	133	1	49	3	N	291	187	1	256
							320	9							
*11	1320	N	362	-0-	-958 B	-7102	94	1	268	9	N	244	383	1	117
12	930	N	1409	-0-	479 B	-6623	388	1	460	3	N	510	387	1	240
							561	9							

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,807

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0- B	-0-	448	1	4372	3	N	341	178	1			227
							375	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	455	1	4037	3	N	353	375	1			205
							388	9									
03	4743	X	4523	-0-	-220 B	-0-	515	1	3646	3	N	329	369	1			165
							362	9									
04	4590	X	2892	-0-	-1698 B	-0-	432	1	2120	3	N	309	347	1			127
							340	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	502	1	4235	3	N	298	192	1			233
							328	9									
06	4923	X	4923	-0-	-0- B	-0-	490	1	4105	3	N	298	393	1			138
							328	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	498	1	3975	3	N	319	197	1			260
							351	9									
08	4743	X	4732	-0-	-11 B	-0-	499	1	3872	3	N	328	345	1			243
							361	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	487	1	3928	3	N	278	375	1			146
							306	9									
10	4743	X	4568	-0-	-175 B	-0-	427	1	3801	3	N	309	183	1			272
							340	9									
*11	4590	X	4385	-0-	-205 B	-0-	432	1	3615	3	N	307	390	1			189
							338	9									
12	4743	X	4448	-0-	-295 B	-0-	450	1	3650	3	N	316	360	1			145
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 55,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2805	-0-	201 B	-14525	855	1	1722	4	N	207	185	1			72
							228	9									
02	2352	X	1630	-0-	-722 B	-14525	812	1	682	4	N	124					196
							136	9									
03	1953	X	1303	-0-	-650 B	-14525	897	1	319	4	N	79	178	1			97
							87	9									
04	2910	X	1258	-0-	-1652 B	-14525	867	1	268	4	N	112					209
							123	9									
05	2790	X	1692	-0-	-1098 B	-14525	899	1	670	4	N	112	177	1			144
							123	9									
06	2700	X	1230	-0-	-1470 B	-14525	870	1	262	4	N	89					233
							98	9									
07	1798	X	1261	-0-	-537 B	-14525	881	1	281	4	N	90	182	1			141
							99	9									
08	1705	X	1198	-0-	-507 B	-14525	875	1	209	4	N	104					245
							114	9									
09	1650	X	1384	-0-	-266 B	-14525	869	1	410	4	N	95	177	1			163
							105	9									
10	1705	X	1511	-0-	-194 B	-14525	899	1	496	4	N	105	178	1			90
							116	9									
11	1230	X	1352	-0-	122 B	-14403	870	1	371	4	N	101					191
							111	9									
12	1426	X	1542	-0-	116 B	-14287	881	1	540	4	N	110	195	1			106
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1683	-0-		-1882	B	-0-	893	1	541	3	N	226	186	1		260
									249	9								
02	3528	X	1021	-0-		-2507	B	-0-	798	1	5	3	N	198	180	1		278
									218	9								
03	3844	X	1711	-0-		-2133	B	-0-	869	1	610	3	N	211	184	1		305
									232	9								
04	3720	X	2122	-0-		-1598	B	-0-	870	1	925	3	N	297	355	1		247
									327	9								
05	1860	X	1784	-0-		-76	B	-0-	792	1	758	3	N	213				460
									234	9								
06	1781	X	1781	-0-		-0-	B	-0-	870	1	726	3	N	168	177	1		451
									185	9								
07	2201	X	1859	-0-		-342	B	-0-	899	1	733	3	N	206	376	1		281
									227	9								
08	2201	X	1752	-0-		-449	B	-0-	899	1	646	3	N	188	182	1		287
									207	9								
09	2130	X	1859	-0-		-271	B	-0-	859	1	793	3	N	188	168	1		307
									207	9								
10	2015	X	1614	-0-		-401	B	-0-	865	1	539	3	N	191	177	1		321
									210	9								
*11	1800	X	1193	-0-		-607	B	-0-	870	1	115	3	N	189	178	1		332
									208	9								
12	1922	X	1418	-0-		-504	B	-0-	878	1	338	3	N	184	361	1		155
									202	9								

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1695	-0-		-1033	B	-31203	1364	1	331	9	N	301	379	1		156
02	2464	X	1472	-0-		-992	B	-31203	1232	1	139	3	N	92				248
									101	9								
03	1922	X	2989	-0-		1067	B	-30136	1364	1	1540	3	N	77	187	1		138
									85	9								
04	2130	X	2701	-0-		571	B	-29565	1320	1	1274	3	N	97				235
									107	9								
05	1705	X	2161	-0-		456	B	-29109	1364	1	666	3	N	119	183	1		171
									131	9								
06	2940	X	1542	-0-		-1398	B	-29109	1320	1	153	3	N	63				234
									69	9								
07	2790	N	1453	-0-		-1337	B	-29109	1364	1	25	3	N	58	184	1		108
									64	9								
08	2170	N	1489	-0-		-681	B	-29109	1364	1	42	3	N	75				183
									83	9								
09	1620	N	1412	-0-		-208	B	-29109	1320	1	35	3	N	52				235
									57	9								
10	1581	N	3733	-0-		2152	B	-26957	1364	1	2307	3	N	56	191	1		100
									62	9								
*11	1440	N	3339	-0-		1899	B	-25058	1232	1	2035	3	N	65				165
									72	9								
12	1426	N	4275	-0-		2849	B	-22209	1364	1	2768	3	N	130	191	1		104
									143	9								

TOTAL GAS PROD: 28,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2044	-0-		-715	B	-12666	201	1	1755	3	N	80					158
									88	9									
02	2492	X	2163	-0-		-329	B	-12666	224	1	1812	3	N	115	181	1			92
									127	9									
03	2325	X	2173	-0-		-152	B	-12666	264	1	1815	3	N	85					177
									94	9									
04	2280	X	1839	-0-		-441	B	-12666	307	1	1426	3	N	96	187	1			86
									106	9									
05	2511	X	2281	-0-		-230	B	-12666	230	1	1944	3	N	97					183
									107	9									
06	2310	X	2048	-0-		-262	B	-12666	219	1	1696	3	N	121					304
									133	9									
07	1891	N	2034	-0-		143	B	-12523	222	1	1723	3	N	81	201	1			184
									89	9									
08	2294	N	1946	-0-		-348	B	-12523	213	1	1611	3	N	111	157	1			138
									122	9									
09	2160	N	1913	-0-		-247	B	-12523	207	1	1630	3	N	69					207
									76	9									
10	2077	N	1904	-0-		-173	B	-12523	190	1	1631	3	N	75	177	1			105
									83	9									
*11	1920	N	1727	-0-		-193	B	-12523	181	1	1457	3	N	81					186
									89	9									
12	2015	N	1822	-0-		-193	B	-12523	189	1	1536	3	N	88					274
									97	9									

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1532	-0-		-545	B	-98677	127	1	847	3	N	507	372	1			323
									558	9									
02	1876	X	1426	-0-		-450	B	-98677	3	1	838	3	N	532	540	1			315
									585	9									
03	2077	X	1561	-0-		-516	B	-98677	65	1	991	3	N	459	387	1			387
									505	9									
04	2010	X	1538	-0-		-472	B	-98677	110	1	1009	3	N	381	556	1			212
									419	9									
05	1798	X	1461	-0-		-337	B	-98677	99	1	934	3	N	389	380	1			221
									428	9									
06	1530	X	1283	-0-		-247	B	-98677	111	1	765	3	N	370	191	1			400
									407	9									
07	1581	N	954	-0-		-627	B	-98677	81	1	487	3	N	351	366	1			385
									386	9									
08	1457	N	541	-0-		-916	B	-98677	63	1	159	3	N	290	512	1			163
									319	9									
09	1350	N	540	-0-		-810	B	-98677	58	1	149	3	N	303	171	1			295
									333	9									
10	1085	N	726	-0-		-359	B	-98677	35	1	351	3	N	309	385	1			219
									340	9									
*11	870	N	805	-0-		-65	B	-98677	463	3	342	9	N	311	376	1			154
12	930	N	907	-0-		-23	B	-98677	536	3	371	9	N	337	184	1			307

TOTAL GAS PROD: 13,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,539

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3775	-0-	-5029	B	-0-	368	1	2717	3	N	627	571	1			225
								690	9									
02	9234	X	9234	-0-	-0-	B	-0-	24	1	7818	3	N	1265	1163	1			327
								1392	9									
03	9321	X	9321	-0-	-0-	B	-0-	461	1	7394	3	N	1333	1285	1			375
								1466	9									
04	7673	X	7673	-0-	-0-	B	-0-	647	1	5825	3	N	1092	1132	1			335
								1201	9									
05	9300	X	8403	-0-	-897	B	-0-	692	1	6533	3	N	1071	1129	1			277
								1178	9									
06	9000	X	5641	-0-	-3359	B	-0-	571	1	4254	3	N	742	528	1			491
								816	9									
07	9300	X	6616	-0-	-2684	B	-0-	645	1	5044	3	N	843	936	1			398
								927	9									
08	9300	X	7832	-0-	-1468	B	-0-	686	1	6053	3	N	994	1135	1			257
								1093	9									
09	8130	X	7876	-0-	-254	B	-0-	659	1	6128	3	N	990	926	1			321
								1089	9									
10	8401	X	6376	-0-	-2025	B	-0-	309	1	5051	3	N	924	995	1			250
								1016	9									
*11	7290	X	5411	-0-	-1879	B	-0-	4561	3	850	9	N	773	760	1			263
12	7843	X	5942	-0-	-1901	B	-0-	4897	3	1045	9	N	950	932	1			281

TOTAL GAS PROD: 84,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	1					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	10451	-0-	1244 B	-80386	932	1	8472	3	N	952	943	1			344
							1047	9									
02	8316	X	8866	-0-	550 B	-79836	6	1	7944	3	N	833	867	1			310
							916	9									
03	9207	X	8028	-0-	-1179 B	-79836	1	1	7051	3	N	887	951	1			246
							976	9									
04	9210	X	6922	-0-	-2288 B	-79836	121	1	5882	3	N	835	744	1			337
							919	9									
05	10447	X	7480	-0-	-2967 B	-79836	466	1	6121	3	N	812	902	1			247
							893	9									
06	10110	X	7509	-0-	-2601 B	-79836	775	1	5869	3	N	786	549	1			484
							865	9									
07	9827	X	7380	-0-	-2447 B	-79836	577	1	5628	3	N	1068	1109	1			443
							1175	9									
08	8029	X	6020	-0-	-2009 B	-79836	1	1	5450	3	N	517	742	1			218
							569	9									
09	7470	X	6294	-0-	-1176 B	-79836	45	1	5499	3	N	682	575	1			325
							750	9									
10	7750	X	6055	-0-	-1695 B	-79836	49	1	5208	3	N	725	900	1			150
							798	9									
*11	7500	X	1481	-0-	-6019 B	-79836	1321	3	160	9	N	145	180	1			115
12	7378	X	-0-	-0-	-7378 B	-79836					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 76,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,242

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4142	-0-	-539 B	-47624	3997	3	145	9	N	132	178	1			252
02	4312	X	4009	-0-	-303 B	-47624	3858	3	151	9	N	137	183	1			206
03	4774	X	4302	-0-	-472 B	-47624	4174	3	128	9	N	116	195	1			127
04	4440	X	4054	-0-	-386 B	-47624	3931	3	123	9	N	112					239
05	4433	X	4286	-0-	-147 B	-47624	4091	3	195	9	N	177	188	1			228
06	4200	X	4014	-0-	-186 B	-47624	3963	3	51	9	N	46	179	1			95
07	4433	X	4103	-0-	-330 B	-47624	3998	3	105	9	N	95					190
08	4309	X	3452	-0-	-857 B	-47624	3336	3	116	9	N	105	166	1			129
09	4140	X	4186	-0-	46 B	-47578	4046	3	140	9	N	127	179	1			77
10	4278	X	3967	-0-	-311 B	-47578	3842	3	125	9	N	114					191
*11	4020	X	3825	-0-	-195 B	-47578	3676	3	149	9	N	135	181	1			145
12	4123	X	3563	-0-	-560 B	-47578	3419	3	144	9	N	131	182	1			94

TOTAL GAS PROD: 47,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1665	-0-		-1621	B	-25023	374	1	1034	3	N	234	180	1			120
									257	9									
02	2968	X	1775	-0-		-1193	B	-25023	219	1	1322	3	N	213	178	1			155
									234	9									
03	2232	X	1197	-0-		-1035	B	-25023	943	3	254	9	N	231	183	1			203
04	1710	X	1028	-0-		-682	B	-25023	204	1	601	3	N	203	193	1			213
									223	9									
05	1767	X	1515	-0-		-252	B	-25023	344	1	897	3	N	249	354	1			108
									274	9									
06	1890	X	1564	-0-		-326	B	-25023	432	1	905	3	N	206	177	1			137
									227	9									
07	1953	X	1766	-0-		-187	B	-25023	454	1	1081	3	N	210	177	1			170
									231	9									
08	1519	X	1790	-0-		271	B	-24752	407	1	1173	3	N	191	182	1			179
									210	9									
09	1530	X	1579	-0-		49	B	-24703	398	1	948	3	N	212	182	1			209
									233	9									
10	1643	X	1755	-0-		112	B	-24591	334	1	1201	3	N	200	183	1			226
									220	9									
*11	1710	X	1350	-0-		-360	B	-24591	368	1	740	3	N	220	175	1			271
									242	9									
12	1798	X	1271	-0-		-527	B	-24591	127	1	889	3	N	232	353	1			150
									255	9									

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	115	3	57	9	N	52	178	1			109
02	196	N	121	-0-		-75	B	-0-	59	3	62	9	N	56					165
03	310	N	119	-0-		-191	B	-0-	65	1	54	9	N	49					214
04	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	65	1	211	3	N	51					265
									56	9									
05	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-	162	1	793	3	N	96					361
									106	9									
06	7201	X	7201	-0-		-0-	B	-0-	906	1	5893	3	N	365	531	1			195
									402	9									
07	4936	X	4936	-0-		-0-	B	-0-	694	1	3870	3	N	338	349	1			184
									372	9									
08	4671	X	4671	-0-		-0-	B	-0-	734	1	3618	3	N	290	162	1			312
									319	9									
09	4105	X	4105	-0-		-0-	B	-0-	675	1	3123	3	N	279	345	1			246
									307	9									
10	4140	X	4140	-0-		-0-	B	-0-	701	1	3114	3	N	295	362	1			179
									325	9									
*11	2973	X	2973	-0-		-0-	B	-0-	722	1	1945	3	N	278	183	1			274
									306	9									
*12	1522	X	1522	-0-		-0-	B	-0-	417	1	965	3	N	127	181	1			220
									140	9									

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4024	-0-	-2052 B	-0-	91	1	2950	3	N	894	748	1	415
							983	9							
02	5488	X	3533	-0-	-1955 B	-0-	27	1	2651	3	N	777	906	1	286
							855	9							
03	5363	X	4401	-0-	-962 B	-0-	2	1	3438	3	N	874	929	1	231
							961	9							
04	4800	X	4089	-0-	-711 B	-0-	3183	3	906	9	N	824	758	1	297
05	4960	X	4300	-0-	-660 B	-0-	3389	3	911	9	N	828	976	1	149
06	4140	X	3897	-0-	-243 B	-0-	2	1	3035	3	N	782	354	1	577
							860	9							
07	4402	X	4145	-0-	-257 B	-0-	2	1	3283	3	N	782	959	1	400
							860	9							
08	4402	X	4094	-0-	-308 B	-0-	3255	3	839	9	N	763	868	1	295
09	4170	X	4033	-0-	-137 B	-0-	3179	3	854	9	N	776	736	1	335
10	4309	X	3799	-0-	-510 B	-0-	2984	3	815	9	N	741	763	1	313
*11	4020	X	3249	-0-	-771 B	-0-	2502	3	747	9	N	679	747	1	245
12	4154	X	2517	-0-	-1637 B	-0-	370	1	1679	3	N	425	186	1	484
							468	9							

TOTAL GAS PROD: 46,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,145

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4076	-0-	-946 B	-27771	190	1	3504	3	N	347	374	1	258
							382	9							
02	4928	X	6955	-0-	2027 B	-25744	354	1	6165	3	N	396	374	1	280
							436	9							
03	5363	X	6733	-0-	1370 B	-24374	382	1	5911	3	N	400	542	1	138
							440	9							
04	5190	X	5946	-0-	756 B	-23618	343	1	5155	3	N	407	188	1	357
							448	9							
05	7750	X	7313	-0-	-437 B	-23618	427	1	6443	3	N	403	654	1	106
							443	9							
06	7440	X	6649	-0-	-791 B	-23618	394	1	5812	3	N	403	372	1	137
							443	9							
07	7688	X	6469	-0-	-1219 B	-23618	148	1	5867	3	N	413	514	1	36
							454	9							
08	7316	X	5942	-0-	-1374 B	-23618	5485	3	457	9	N	415	343	1	108
09	7080	X	4689	-0-	-2391 B	-23618	28	1	4292	3	N	335	207	1	236
							369	9							
10	7316	X	4454	-0-	-2862 B	-23618	24	1	4056	3	N	340	366	1	210
							374	9							
*11	6660	X	3922	-0-	-2738 B	-23618	21	1	3541	3	N	327	375	1	162
							360	9							
12	6479	X	3407	-0-	-3072 B	-23618	22	1	3020	3	N	332	196	1	298
							365	9							

TOTAL GAS PROD: 66,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6044	-0-	-962 B	-10501	275	1	5415	3	N	322	366	1			48
							354	9									
02	6496	X	6255	-0-	-241 B	-10501	310	1	5571	3	N	340	193	1			195
							374	9									
03	7285	X	6862	-0-	-423 B	-10501	388	1	6109	3	N	332	382	1			145
							365	9									
04	7050	X	6577	-0-	-473 B	-10501	382	1	5841	3	N	322	187	1			280
							354	9									
05	6789	X	6156	-0-	-633 B	-10501	360	1	5427	3	N	335	389	1			226
							369	9									
06	6690	X	5981	-0-	-709 B	-10501	351	1	5307	3	N	294	368	1			152
							323	9									
07	6913	X	5717	-0-	-1196 B	-10501	132	1	5271	3	N	285	207	1			230
							314	9									
08	6851	X	5141	-0-	-1710 B	-10501	4836	3	305	9	N	277	353	1			154
09	6420	X	4577	-0-	-1843 B	-10501	27	1	4258	3	N	265	190	1			229
							292	9									
10	6169	X	5329	-0-	-840 B	-10501	30	1	4977	3	N	293	197	1			325
							322	9									
*11	5970	X	5266	-0-	-704 B	-10501	31	1	4914	3	N	292	391	1			226
							321	9									
12	5704	X	5340	-0-	-364 B	-10501	37	1	4970	3	N	303	341	1			188
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 69,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3288	-0-	-1548 B	-40755	2958	3	330	9	N	300	374	1			224
02	4312	X	3603	-0-	-709 B	-40755	3	1	3434	3	N	151	180	1			195
							166	9									
03	4774	X	3512	-0-	-1262 B	-40755	3	1	3191	3	N	289	189	1			295
							318	9									
04	4560	X	3421	-0-	-1139 B	-40755	96	1	2920	3	N	368	362	1			301
							405	9									
05	4340	X	3507	-0-	-833 B	-40755	532	1	2608	3	N	334	517	1			118
							367	9									
06	3870	X	3380	-0-	-490 B	-40755	541	1	2519	3	N	291	183	1			226
							320	9									
07	3999	X	3449	-0-	-550 B	-40755	594	1	2545	3	N	282	348	1			160
							310	9									
08	3534	X	3396	-0-	-138 B	-40755	588	1	2485	3	N	294	178	1			276
							323	9									
09	3420	X	2936	-0-	-484 B	-40755	466	1	2210	3	N	236	367	1			145
							260	9									
10	3503	X	3393	-0-	-110 B	-40755	46	1	2938	3	N	372	363	1			154
							409	9									
*11	3390	X	3941	-0-	551 B	-40204	225	1	3396	3	N	291	378	1			67
							320	9									
12	3441	X	4206	-0-	765 B	-39439	488	1	3397	3	N	292	192	1			167
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 42,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	728	-0-	728 B	-69305	700	3	28	9	N	25					105
02	196	N	171	-0-	-25 B	-69305	148	3	23	9	N	21					126
03	1085	N	183	-0-	-902 B	-69305	182	3	1	9	N	1					127
04	690	N	130	-0-	-560 B	-69305	112	3	18	9	N	16					143
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-69305					N	43					186
06	180	N	48	-0-	-132 B	-69305	45	3	3	9	N	3					189
07	0	N	173	-0-	173 B	-69132	165	3	8	9	N	7					196
08	0	N	121	-0-	121 B	-69011	92	3	29	9	N	26	144	1			78
09	60	N	208	-0-	148 B	-68863	128	3	80	9	N	73					151
10	186	N	191	-0-	5 B	-68858	172	3	19	9	N	17					168
*11	120	N	103	-0-	-17 B	-68858	99	3	4	9	N	4					172
12	217	N	17523	-0-	17306 B	-51552	16488	3	1035	9	N	941	760	1			353

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1146	-0-	61 B	-20135	1019	1	43	3	N	76					146
							84	9									
02	1232	X	894	-0-	-338 B	-20135	663	1	155	3	N	69					215
							76	9									
03	1519	X	873	-0-	-646 B	-20135	713	1	63	3	N	88	191	1			112
							97	9									
04	1470	X	978	-0-	-492 B	-20135	850	1	128	9	N	116					228
05	1147	X	996	-0-	-151 B	-20135	821	1	89	3	N	78	183	1			123
							86	9									
06	1110	X	6368	-0-	5258 B	-14877	1007	1	4802	3	N	508	360	1			271
							559	9									
07	1023	N	5511	-0-	4488 B	-10389	1235	1	3822	3	N	413	365	1			319
							454	9									
08	899	N	4353	-0-	3454 B	-6935	1240	1	2754	3	N	326	522	1			123
							359	9									
09	1710	X	3937	-0-	2227 B	-4708	1198	1	2381	3	N	325	368	1			80
							358	9									
10	1767	X	3119	-0-	1352 B	-3356	1240	1	1539	3	N	309	191	1			198
							340	9									
*11	1710	X	2924	-0-	1214 B	-2142	1200	1	1409	3	N	286	376	1			108
							315	9									
12	1767	X	2861	-0-	1094 B	-1048	1240	1	1299	3	N	293	192	1			209
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	1					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139521					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

01	2790	X	1886	-0-	-904	B	-1447	856 116	1 9	914	3	N	105					244
02	2520	X	1692	-0-	-828	B	-1447	808 78	1 9	806	3	N	71	188	1			127
03	2418	X	1879	-0-	-539	B	-1447	897 109	1 9	873	3	N	99					226
04	2340	X	1895	-0-	-445	B	-1447	870 99	1 9	926	3	N	90	188	1			128
05	1891	X	2047	-0-	156	B	-1291	893 94	1 9	1060	3	N	85					213
06	1830	X	2089	-0-	259	B	-1032	870 90	1 9	1129	3	N	82					295
07	1953	N	2109	-0-	156	B	-876	899 81	1 9	1129	3	N	74	176	1			193
08	2046	N	1844	-0-	-202	B	-876	899 74	1 9	871	3	N	67	167	1			93
09	2070	N	2052	-0-	-18	B	-876	870 117	1 9	1065	3	N	106					199
10	2108	N	1938	-0-	-170	B	-876	859 95	1 9	984	3	N	86	188	1			97
*11	1770	N	1863	-0-	93	B	-783	870 95	1 9	898	3	N	86					183
12	2108	N	2021	-0-	-87	B	-783	899 92	1 9	1030	3	N	84					267

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

01	9269	X	8210	-0-	-1059	B	-134129	7367	3	843	9	N	766	927	1			143
02	8400	X	7956	-0-	-444	B	-134129	7117	3	839	9	N	763	557	1			349
03	9300	X	8484	-0-	-816	B	-134129	7638	3	846	9	N	769	1056	1			62
04	8610	X	7533	-0-	-1077	B	-134129	6739	3	794	9	N	722	532	1			252
05	8866	X	8075	-0-	-791	B	-134129	7336	3	739	9	N	672	700	1			224
06	8520	X	8256	-0-	-264	B	-134129	7486	3	770	9	N	700	505	1			419
07	8804	X	8325	-0-	-479	B	-134129	7570	3	755	9	N	686	865	1			240
08	8494	X	7690	-0-	-804	B	-134129	7015	3	675	9	N	614	698	1			156
09	8220	X	8136	-0-	-84	B	-134129	7363	3	773	9	N	703	708	1			151
10	8525	X	7637	-0-	-888	B	-134129	6903	3	734	9	N	667	733	1			85
*11	8250	X	6883	-0-	-1367	B	-134129	6182	3	701	9	N	637	565	1			157
12	8339	X	6799	-0-	-1540	B	-134129	6084	3	715	9	N	650	538	1			269

TOTAL GAS PROD: 93,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,349

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3042	-0-		-926	B	-22580	585	1	1785	3	N	611	575	1			188
									672	9									
02	3584	X	3209	-0-		-375	B	-22580	549	1	2004	3	N	596	561	1			223
									656	9									
03	2759	X	3334	-0-		575	B	-22005	593	1	2044	3	N	634	539	1			318
									697	9									
04	2700	X	2947	-0-		247	B	-21758	670	1	1622	3	N	595	559	1			354
									655	9									
05	3131	X	2512	-0-		-619	B	-21758	670	1	1234	3	N	553	762	1			145
									608	9									
06	3450	X	3624	-0-		174	B	-21584	635	1	2235	3	N	685	572	1			258
									754	9									
07	3565	X	2553	-0-		-1012	B	-21584	750	1	1373	3	N	391	564	1			85
									430	9									
08	3348	X	4760	-0-		1412	B	-20172	770	1	3071	3	N	835	714	1			206
									919	9									
09	3120	X	3101	-0-		-19	B	-20172	701	1	1839	3	N	510	559	1			157
									561	9									
10	3751	X	2667	-0-		-1084	B	-20172	711	1	1282	3	N	613	527	1			243
									674	9									
*11	4080	X	3064	-0-		-1016	B	-20172	801	1	1528	3	N	668	760	1			151
									735	9									
12	4588	X	2838	-0-		-1750	B	-20172	937	1	1233	3	N	607	380	1			378
									668	9									

TOTAL GAS PROD: 37,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,298

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1068	-0-		-4574	B	-29731	425	1	610	3	N	30	180	1			14
									33	9									
02	5068	X	4809	-0-		-259	B	-29731	1053	1	3439	3	N	288	191	1			111
									317	9									
03	5828	X	6591	-0-		763	B	-28968	1364	1	4905	3	N	293	190	1			214
									322	9									
04	5640	X	6266	-0-		626	B	-28342	1320	1	4725	3	N	201	184	1			231
									221	9									
05	5828	X	5460	-0-		-368	B	-28342	1353	1	3886	3	N	201	182	1			250
									221	9									
06	6330	X	5427	-0-		-903	B	-28342	1320	1	3895	3	N	193	179	1			264
									212	9									
07	6603	X	5301	-0-		-1302	B	-28342	1360	1	3557	3	N	349	345	1			268
									384	9									
08	6603	X	4655	-0-		-1948	B	-28342	1364	1	3274	3	N	15	163	1			120
									17	9									
09	6270	X	4602	-0-		-1668	B	-28342	1320	1	3081	3	N	183	183	1			120
									201	9									
10	5611	X	4629	-0-		-982	B	-28342	1340	1	3070	3	N	199	191	1			128
									219	9									
*11	5430	X	4168	-0-		-1262	B	-28342	1320	1	2626	3	N	202	170	1			160
									222	9									
12	5301	X	4468	-0-		-833	B	-28342	1364	1	2896	3	N	189	180	1			169
									208	9									

TOTAL GAS PROD: 57,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4267	-0-	-3638 B	-34758	321	1	3243	3	N	639	736	1	178
							703	9							
02	7028	X	6564	-0-	-464 B	-34758	534	1	5439	3	N	537	366	1	349
							591	9							
03	7688	X	7673	-0-	-15 B	-34758	654	1	6330	3	N	626	732	1	243
							689	9							
04	7290	X	7068	-0-	-222 B	-34758	797	1	5702	3	N	517	560	1	200
							569	9							
05	7130	X	7973	-0-	843 B	-33915	815	1	6514	3	N	585	523	1	262
							644	9							
06	7380	X	4994	-0-	-2386 B	-33915	466	1	4109	3	N	381	379	1	264
							419	9							
07	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-33915					N	-0-			264
08	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-33915					N	5			269
09	7710	X	140	-0-	-7570 B	-33915	120	1	2	3	N	16	177	1	108
							18	9							
10	7967	X	539	-0-	-7428 B	-33915	472	1	67	9	N	61			169
*11	4980	X	1470	-0-	-3510 B	-33915	11	1	1459	3	N	-0-			169
12	155	X	110	-0-	-45 B	-33915	108	3	2	9	N	2			171

TOTAL GAS PROD: 40,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	10234	-0-	7444 B	-5996	9435	3	799	9	N	726	746	1	291
02	11564	X	7581	-0-	-3983 B	-5996	7003	3	578	9	N	525	565	1	251
03	12772	X	5984	-0-	-6788 B	-5996	5498	3	486	9	N	442	369	1	324
04	12360	X	5576	-0-	-6784 B	-5996	5066	3	510	9	N	464	517	1	271
05	10230	X	5711	-0-	-4519 B	-5996	5271	3	440	9	N	400	500	1	171
06	9900	X	6796	-0-	-3104 B	-5996	6220	3	576	9	N	524	343	1	352
07	8401	X	4628	-0-	-3773 B	-5996	4267	3	361	9	N	328	507	1	173
08	5983	X	6124	-0-	141 B	-5855	5674	3	450	9	N	409	495	1	87
09	6720	X	5506	-0-	-1214 B	-5855	4960	3	546	9	N	496	367	1	216
10	7037	X	4610	-0-	-2427 B	-5855	4219	3	391	9	N	355	346	1	225
*11	6810	X	5031	-0-	-1779 B	-5855	4588	3	443	9	N	403	383	1	245
12	6138	X	6035	-0-	-103 B	-5855	5547	3	488	9	N	444	547	1	142

TOTAL GAS PROD: 73,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,516

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3110	-0-	-455 B	-0-	1240	1	1508	3	N	329	181	1			336
							362	9									
02	3220	X	2394	-0-	-826 B	-0-	1120	1	1043	3	N	210	362	1			184
							231	9									
03	3565	X	1935	-0-	-1630 B	-0-	1240	1	347	3	N	316	183	1			317
							348	9									
04	3330	X	1929	-0-	-1401 B	-0-	1200	1	479	3	N	227	361	1			183
							250	9									
05	3100	X	1450	-0-	-1650 B	-0-	1240	1	210	9	N	191	171	1			203
06	3000	X	1342	-0-	-1658 B	-0-	1191	1	12	3	N	126	166	1			163
							139	9									
07	2666	X	1516	-0-	-1150 B	-0-	1240	1	13	3	N	239					402
							263	9									
08	1984	X	1421	-0-	-563 B	-0-	1240	1	28	3	N	139	348	1			193
							153	9									
09	1920	X	1396	-0-	-524 B	-0-	1189	1	80	3	N	115	185	1			123
							127	9									
10	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	1122	1	199	3	N	236	187	1			172
							260	9									
*11	1470	X	1449	-0-	-21 B	-0-	1200	1	75	3	N	158					330
							174	9									
12	1519	X	1420	-0-	-99 B	-0-	1240	1	11	3	N	154	175	1			309
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1444	-0-	-1222 B	-12576	1127	1	307	3	N	9					263
							10	9									
02	2380	X	1388	-0-	-992 B	-12576	1227	1	113	3	N	44	184	1			123
							48	9									
03	2511	X	1857	-0-	-654 B	-12576	1346	1	448	3	N	57					180
							63	9									
04	2400	X	1576	-0-	-824 B	-12576	1313	1	222	3	N	37					217
							41	9									
05	2480	X	1256	-0-	-1224 B	-12576	1237	1	19	9	N	17	159	1			75
06	1770	X	1338	-0-	-432 B	-12576	1191	1	106	3	N	37					112
							41	9									
07	1643	N	721	-0-	-922 B	-12576	556	1	156	3	N	8					120
							9	9									
08	1271	N	2744	-0-	1473 B	-11103	1288	1	1365	3	N	83					203
							91	9									
09	1350	N	3338	-0-	1988 B	-9115	1312	1	1959	3	N	61	183	1			81
							67	9									
10	682	N	2662	-0-	1980 B	-7135	1311	1	1279	3	N	65					146
							72	9									
*11	2580	N	1581	-0-	-999 B	-7135	1306	1	223	3	N	47					193
							52	9									
12	3100	X	2319	-0-	-781 B	-7135	1268	1	998	3	N	48					241
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1648	-0-	-1452 B	-3913	1364	1	284	9	N	258	190	1			241
02	2772	X	1816	-0-	-956 B	-3913	1068	1	498	3	N	227	185	1			283
							250	9									
03	3069	X	2733	-0-	-336 B	-3913	1308	1	1108	3	N	288	376	1			195
							317	9									
04	2610	X	2542	-0-	-68 B	-3913	1319	1	963	3	N	236	189	1			242
							260	9									
05	2387	X	1902	-0-	-485 B	-3913	1163	1	490	3	N	226	157	1			311
							249	9									
06	2580	X	2667	-0-	87 B	-3826	1320	1	1112	3	N	214	385	1			140
							235	9									
07	2635	N	2847	-0-	212 B	-3614	1360	1	1211	3	N	251	181	1			210
							276	9									
08	1891	N	2245	-0-	354 B	-3260	1346	1	650	3	N	226	187	1			249
							249	9									
09	2640	N	1983	-0-	-657 B	-3260	1307	1	442	3	N	213	185	1			277
							234	9									
10	2852	N	1811	-0-	-1041 B	-3260	1323	1	243	3	N	223	188	1			312
							245	9									
*11	2190	N	1842	-0-	-348 B	-3260	1309	1	285	3	N	225	320	1			217
							248	9									
12	2077	N	1723	-0-	-354 B	-3260	1355	1	109	3	N	235	188	1			264
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2322	-0-	-406 B	-43658	547	1	1368	3	N	370	346	1			200
							407	9									
02	2072	N	1881	-0-	-191 B	-43658	360	1	1135	3	N	351	163	1			388
							386	9									
03	2511	N	1887	-0-	-624 B	-43658	1474	3	413	9	N	375	371	1			392
04	2340	N	2017	-0-	-323 B	-43658	427	1	1283	3	N	279	378	1			293
							307	9									
05	2449	N	2547	-0-	98 B	-43560	617	1	1619	3	N	283	352	1			224
							311	9									
06	1890	N	2449	-0-	559 B	-43001	711	1	1396	3	N	311	355	1			180
							342	9									
07	2077	N	2092	-0-	15 B	-42986	615	1	1179	3	N	271	343	1			108
							298	9									
08	2542	N	2069	-0-	-473 B	-42986	543	1	1228	3	N	271	149	1			230
							298	9									
09	2490	N	2166	-0-	-324 B	-42986	597	1	1266	3	N	275	353	1			152
							303	9									
10	2201	N	1827	-0-	-374 B	-42986	401	1	1148	3	N	253	190	1			215
							278	9									
*11	2130	N	2014	-0-	-116 B	-42986	425	1	1316	3	N	248	178	1			285
							273	9									
12	2294	N	1390	-0-	-904 B	-42986	141	1	983	3	N	242	382	1			145
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

01	2542	X	658	-0-	-1884	B	-68530	57	1	318	3	N	257	187	1			278
								283	9									
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	B	-68530					N	-0-					278
03	1426	X	1833	-0-	407	B	-68123	269	1	1222	3	N	311	387	1			202
								342	9									
04	990	X	1034	-0-	44	B	-68079	5	1	729	3	N	273	383	1			92
								300	9									
05	1023	X	1178	-0-	155	B	-67924	7	1	848	3	N	294	192	1			194
								323	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	B	-67924	8	1	1193	3	N	252	177	1			269
								277	9									
07	1054	N	1417	-0-	363	B	-67561	9	1	1149	3	N	235	366	1			138
								259	9									
08	1178	N	1411	-0-	233	B	-67328	13	1	1143	3	N	232	187	1			183
								255	9									
09	1110	N	1223	-0-	113	B	-67215	13	1	989	3	N	201	185	1			199
								221	9									
10	1116	N	1422	-0-	306	B	-66909	10	1	1159	3	N	230	190	1			239
								253	9									
*11	1140	N	1120	-0-	-20	B	-66909	9	1	862	3	N	226	188	1			277
								249	9									
12	1178	N	1267	-0-	89	B	-66820	18	1	1000	3	N	226	359	1			144
								249	9									

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,737

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	1952	4	393	9	Y	357	373	1	177
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	11	3	1614	4	Y	276	189	1	264
							304	9							
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	3	3	1763	4	Y	304	376	1	192
							334	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	1767	4	347	9	Y	315	372	1	135
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1780	4	292	9	Y	265	191	1	209
06	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	50	3	1651	4	Y	286	191	1	304
							315	9							
07	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2	3	1764	4	Y	445	549	1	200
							490	9							
08	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1735	4	285	9	Y	259	184	1	275
09	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1671	4	308	9	Y	280	379	1	176
10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	1755	4	286	9	Y	260	192	1	244
11	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1610	4	299	9	Y	272	379	1	137
*12	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1658	4	304	9	Y	276	191	1	222

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1568	4	383	9	Y	348	373	1	245
02	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	8	3	1418	4	Y	325	371	1	199
							358	9							
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1345	4	372	9	Y	338	360	1	177
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1346	4	341	9	Y	310	172	1	315
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1663	4	409	9	Y	372	564	1	123
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1546	4	341	9	Y	310	184	1	249
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	48	3	1573	4	Y	307	375	1	181
							338	9							
08	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1649	4	277	9	Y	252	188	1	245
09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1595	4	316	9	Y	287	376	1	156
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	1733	4	466	9	Y	424	333	1	247
11	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	1734	4	365	9	Y	332	376	1	203
*12	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	1700	4	360	9	Y	327	191	1	339

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	2749	-0-		-3358	B	-8077	1167	1	1372	3	N	191	367	1			86
									210	9									
02	5516	X	2828	-0-		-2688	B	-8077	1120	1	1523	3	N	168					254
									185	9									
03	5084	X	2375	-0-		-2709	B	-8077	1240	1	1037	3	N	89	180	1			163
									98	9									
04	4320	X	2178	-0-		-2142	B	-8077	1200	1	865	3	N	103	178	1			88
									113	9									
05	3472	X	1497	-0-		-1975	B	-8077	908	1	495	3	N	85					173
									94	9									
06	3030	X	2242	-0-		-788	B	-8077	1080	1	1055	3	N	97					270
									107	9									
07	3131	X	876	-0-		-2255	B	-8077	434	1	380	3	N	56	178	1			148
									62	9									
08	2387	X	6607	-0-		4220	B	-3857	1160	1	5044	3	N	366	358	1			156
									403	9									
09	2280	X	4992	-0-		2712	B	-1145	1200	1	3476	3	N	287	193	1			250
									316	9									
10	3317	X	4462	-0-		1145	B	-0-	1229	1	2930	3	N	275	276	1			249
									303	9									
*11	6090	X	4211	-0-		-1879	B	-0-	1200	1	2736	3	N	250	374	1			125
									275	9									
12	6293	X	4143	-0-		-2150	B	-0-	1240	1	2629	3	N	249	180	1			194
									274	9									

TOTAL GAS PROD: 39,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2131	-0-		-287	B	-2732	875	1	1157	3	N	90	180	1			50
									99	9									
02	2100	N	1961	-0-		-139	B	-2732	808	1	1067	3	N	78					128
									86	9									
03	2232	N	2077	-0-		-155	B	-2732	899	1	1070	3	N	98					226
									108	9									
04	2010	N	1983	-0-		-27	B	-2732	861	1	943	3	N	163	185	1			204
									179	9									
05	2170	N	2098	-0-		-72	B	-2732	899	1	1042	3	N	143	193	1			154
									157	9									
06	2040	N	1506	-0-		-534	B	-2732	870	1	553	3	N	75					229
									83	9									
07	2046	N	1669	-0-		-377	B	-2732	899	1	654	3	N	105	160	1			174
									116	9									
08	2108	N	1670	-0-		-438	B	-2732	899	1	683	3	N	80	176	1			78
									88	9									
09	1500	N	1615	-0-		115	B	-2617	870	1	584	3	N	146					224
									161	9									
10	1643	N	1662	-0-		19	B	-2598	899	1	682	3	N	74	180	1			118
									81	9									
*11	1590	N	1627	-0-		37	B	-2561	870	1	651	3	N	96					214
									106	9									
12	1767	N	1529	-0-		-238	B	-2561	899	1	528	3	N	93	181	1			126
									102	9									

TOTAL GAS PROD: 21,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	161	-0-	-1265 B	-59163	43	1	93	3	N	23					263
							25	9									
02	812	X	8951	-0-	8139 B	-51024	620	1	7410	3	N	837	738	1			362
							921	9									
03	1240	X	13656	-0-	12416 B	-38608	1602	1	10813	3	N	1128	1254	1			236
							1241	9									
04	1200	X	9775	-0-	8575 B	-30033	815	1	7869	3	N	992	855	1			373
							1091	9									
05	9548	X	12261	-0-	2713 B	-27320	891	1	10182	3	N	1080	1054	1			399
							1188	9									
06	12270	X	10758	-0-	-1512 B	-27320	833	1	8874	3	N	955	881	1			473
							1051	9									
07	12679	X	10140	-0-	-2539 B	-27320	897	1	8278	3	N	877	1054	1			296
							965	9									
08	12679	X	10203	-0-	-2476 B	-27320	1137	1	8080	3	N	896	889	1			303
							986	9									
09	11880	X	9076	-0-	-2804 B	-27320	1032	1	7160	3	N	804	714	1			393
							884	9									
10	12276	X	8810	-0-	-3466 B	-27320	1029	1	6901	3	N	800	933	1			260
							880	9									
*11	10770	X	1948	-0-	-8822 B	-27320	304	1	1434	3	N	191	173	1			278
							210	9									
12	10199	X	-0-	-0-	-10199 B	-27320					N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 95,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,583

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	6649	-0-	1534 B	-928	6317	3	332	9	N	302	171	1			193
02	4620	X	5294	-0-	674 B	-254	4999	3	295	9	N	268	325	1			136
03	4340	X	4270	-0-	-70 B	-254	4022	3	248	9	N	225	173	1			188
04	6600	X	3224	-0-	-3376 B	-254	3060	3	164	9	N	149	195	1			142
05	6634	X	2589	-0-	-4045 B	-254	2426	3	163	9	N	148					290
06	6420	X	6562	-0-	142 B	-112	6269	3	293	9	N	266	354	1			202
07	5859	X	5749	-0-	-110 B	-112	5432	3	317	9	N	288	359	1			131
08	4278	X	3920	-0-	-358 B	-112	3741	3	179	9	N	163	177	1			117
09	6420	X	3339	-0-	-3081 B	-112	3156	3	183	9	N	166					283
10	6876	X	6988	-0-	112 B	-0-	6634	3	354	9	N	322	364	1			241
*11	6420	X	5332	-0-	-1088 B	-0-	5062	3	270	9	N	245	376	1			110
12	5735	X	5710	-0-	-25 B	-0-	5379	3	331	9	N	301	195	1			216

TOTAL GAS PROD: 59,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6285	-0-	-194 B	-39440	5927	3	358	9	N	325	189	1			234
02	5852	X	5600	-0-	-252 B	-39440	5308	3	292	9	N	265	180	1			319
03	6634	X	6133	-0-	-501 B	-39440	5836	3	297	9	N	270	377	1			212
04	6420	X	5802	-0-	-618 B	-39440	5516	3	286	9	N	260	357	1			115
05	6355	X	5863	-0-	-492 B	-39440	5600	3	263	9	N	239	183	1			171
06	6090	X	5842	-0-	-248 B	-39440	5574	3	268	9	N	244	167	1			248
07	6200	X	6272	-0-	72 B	-39368	5991	3	281	9	N	255	333	1			170
08	6138	X	6000	-0-	-138 B	-39368	5763	3	237	9	N	215	177	1			208
09	5910	X	5767	-0-	-143 B	-39368	5494	3	273	9	N	248	359	1			97
10	6355	X	5654	-0-	-701 B	-39368	5359	3	295	9	N	268	195	1			170
*11	6060	X	5455	-0-	-605 B	-39368	5174	3	281	9	N	255	179	1			246
12	6262	X	5445	-0-	-817 B	-39368	5152	3	293	9	N	266	374	1			138

TOTAL GAS PROD: 70,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3609	-0-	-1072 B	-10677	1308	1	1887	3	N	376	185	1	303
							414	9							
02	4228	X	2947	-0-	-1281 B	-10677	1206	1	1389	3	N	320	364	1	259
							352	9							
03	4278	X	2545	-0-	-1733 B	-10677	1358	1	823	3	N	331	187	1	403
							364	9							
04	4050	X	2717	-0-	-1333 B	-10677	1283	1	1082	3	N	320	544	1	179
							352	9							
05	3720	X	3344	-0-	-376 B	-10677	1358	1	1645	3	N	310	344	1	145
							341	9							
06	3480	X	3170	-0-	-310 B	-10677	1320	1	1506	3	N	313	183	1	275
							344	9							
07	3255	X	3190	-0-	-65 B	-10677	1345	1	1501	3	N	313	350	1	238
							344	9							
08	3348	X	2996	-0-	-352 B	-10677	1363	1	1303	3	N	300	345	1	193
							330	9							
09	3240	X	2801	-0-	-439 B	-10677	1301	1	1169	3	N	301	336	1	158
							331	9							
10	3348	X	3157	-0-	-191 B	-10677	1350	1	1458	3	N	317	358	1	117
							349	9							
*11	3180	X	3015	-0-	-165 B	-10677	1317	1	1348	3	N	318	181	1	254
							350	9							
12	3193	X	3151	-0-	-42 B	-10677	1322	1	1480	3	N	317	359	1	212
							349	9							

TOTAL GAS PROD: 36,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	14389	X	14389	-0-	-0- B	-0-	13386	3	1003	9	N	912	707	1	425
02	10073	X	10073	-0-	-0- B	-0-	9257	3	816	9	N	742	745	1	422
03	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	7962	3	662	9	N	602	693	1	331
04	8090	X	8090	-0-	-0- B	-0-	7462	3	628	9	N	571	721	1	181
05	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	7167	3	636	9	N	578	363	1	396
06	10456	X	10456	-0-	-0- B	-0-	9696	3	760	9	N	691	674	1	413
07	8678	X	8678	-0-	-0- B	-0-	8044	3	634	9	N	576	702	1	287
08	9085	X	9085	-0-	-0- B	-0-	8426	3	659	9	N	599	683	1	203
09	5250	X	4669	-0-	-581 B	-0-	4325	3	344	9	N	313	334	1	182
10	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	8720	3	752	9	N	684	749	1	117
*11	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	8324	3	757	9	N	688	567	1	238
*12	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-	6737	3	620	9	N	564	532	1	270

TOTAL GAS PROD: 107,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,520

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2762	-0-	-617 B	-10023	1212	1	1276	3	N	249	187	1			243
							274	9									
02	3052	X	2529	-0-	-523 B	-10023	1120	1	1187	3	N	202	175	1			270
							222	9									
03	2945	X	2131	-0-	-814 B	-10023	1202	1	698	3	N	210	183	1			297
							231	9									
04	2670	X	2144	-0-	-526 B	-10023	1200	1	737	3	N	188	362	1			123
							207	9									
05	2790	X	3305	-0-	515 B	-9508	1220	1	1671	3	N	376	177	1			322
							414	9									
06	2700	X	2937	-0-	237 B	-9271	1161	1	1566	3	N	191	333	1			180
							210	9									
07	2790	X	2776	-0-	-14 B	-9271	1240	1	1330	3	N	187	176	1			191
							206	9									
08	3317	X	2834	-0-	-483 B	-9271	1240	1	1381	3	N	194	182	1			203
							213	9									
09	3210	X	2599	-0-	-611 B	-9271	1185	1	1190	3	N	204	182	1			225
							224	9									
10	3317	X	2480	-0-	-837 B	-9271	1233	1	1023	3	N	204	186	1			243
							224	9									
*11	2940	X	2387	-0-	-553 B	-9271	1200	1	1001	3	N	169	194	1			218
							186	9									
12	2821	X	1460	-0-	-1361 B	-9271	1240	1	45	3	N	159	180	1			197
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 30,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2708	-0-	-361 B	-34841	45	1	1860	3	Y	730	561	1			249
							803	9									
02	2912	X	935	-0-	-1977 B	-34841	114	1	210	3	Y	555	553	1			251
							611	9									
03	3348	X	2213	-0-	-1135 B	-34841	454	1	1251	3	Y	462	557	1			156
							508	9									
04	3240	X	1033	-0-	-2207 B	-34841	707	3	326	9	Y	296	189	1			263
05	3348	X	1870	-0-	-1478 B	-34841	129	1	1211	3	Y	482	547	1			198
							530	9									
06	2610	X	1206	-0-	-1404 B	-34841	155	1	744	3	Y	279	359	1			118
							307	9									
07	2201	X	1164	-0-	-1037 B	-34841	190	1	691	3	Y	257	176	1			199
							283	9									
08	2201	X	5067	-0-	2866 B	-31975	478	1	3569	3	Y	927	847	1			279
							1020	9									
09	1800	X	3743	-0-	1943 B	-30032	374	1	2615	3	Y	685	734	1			230
							754	9									
10	1860	X	3082	-0-	1222 B	-28810	319	1	2093	3	Y	609	542	1			297
							670	9									
*11	3240	X	1906	-0-	-1334 B	-28810	271	1	1105	3	Y	482	559	1			220
							530	9									
12	3348	X	1499	-0-	-1849 B	-28810	245	1	877	3	Y	343	358	1			205
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,107

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	582	-0-	-1309 B	-0-	30	1	514	3	N	30	35	0		51
							5	4	33	9						
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	0		48
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	74	1	1531	3	N	126	108	0		66
							6	4	139	9						
*04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	3	N	138	138	0		66
							2	4	152	9						
*05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	50	1	953	3	N	309	274	0		101
							1	4	340	9						
*06	1680	N	623	-0-	-1057 B	-0-	23	1	7	2	N	136	165	0		72
							442	3	1	4						
*07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	80	1	27	2	N	194	199	0		67
							1565	3	2	4						
*08	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	112	1	1944	3	N	238	205	0		100
							2	4	262	9						
*09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	3	N	177	201	0		76
							2	4	195	9						
*10	1891	N	1396	-0-	-495 B	-0-	63	1	1242	3	N	81	93	0		64
							2	4	89	9						
*11	2250	N	609	-0-	-1641 B	-0-	26	1	582	3	N	-0-	16	0		48
							1	4								
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	36	1	869	3	N	79	70	0		57
							1	4	87	9						

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18365	-0-	-2250 B	-0-	1807	1	15553	3	N	914	927	1		166
							1005	9								
02	20244	X	15973	-0-	-4271 B	-0-	1754	1	12638	3	N	1437	1320	1		283
							1581	9								
03	22413	X	13259	-0-	-9154 B	-0-	2095	1	9413	3	N	1592	1685	1		190
							1751	9								
04	21690	X	10189	-0-	-11501 B	-0-	2585	1	6012	3	N	1250	1285	1		155
							217	5	1375	9						
05	18352	X	1988	-0-	-16364 B	-0-	455	1	1171	3	N	297	363	1		89
							35	5	327	9						
06	17760	X	1034	-0-	-16726 B	-0-	55	1	480	3	N	454	373	1		170
							499	9								
07	17670	X	14532	-0-	-3138 B	-0-	39	1	12957	3	N	1396	1467	1		99
							1536	9								
08	13268	X	11476	-0-	-1792 B	-0-	177	1	10278	3	N	928	930	1		97
							1021	9								
*09	10200	X	-0-	-0-	-10200 B	-0-					N	-0-	97	7		-0-
*10	19284	X	19284	-0-	-0- B	-0-	591	1	16827	3	N	1696	1350	0		346
							1866	9								
*11	14070	X	12293	-0-	-1777 B	-0-	294	1	10547	3	N	1320	1354	0		312
							1452	9								
12	14446	X	12456	-0-	-1990 B	-0-	256	1	10404	3	N	1633	1754	0		191
							1796	9								

TOTAL GAS PROD: 130,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,917

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	8502	-0-	-9540 B	-0-	949	1	6590	3	N	875	752	1	453
							963	9							
02	16296	X	582	-0-	-15714 B	-0-	59	1	523	3	N	-0-			453
03	18042	X	16542	-0-	-1500 B	-0-	801	1	14714	3	N	934	941	1	446
							1027	9							
04	27270	X	27270	-0-	-0- B	-0-	1504	1	23521	3	N	1270	1313	1	403
							848	5	1397	9					
05	13485	X	6974	-0-	-6511 B	-0-	406	1	5985	3	N	370	378	1	395
							176	5	407	9					
06	16020	X	7708	-0-	-8312 B	-0-	90	1	7618	3	N	-0-			395
07	28179	X	12781	-0-	-15398 B	-0-	138	1	10886	3	N	1597	1624	1	368
							1757	9							
08	28179	X	11286	-0-	-16893 B	-0-	306	1	10108	3	N	793	745	1	416
							872	9							
*09	27270	X	-0-	-0-	-27270 B	-0-					N	-0-	416	7	-0-
*10	16814	X	16814	-0-	-0- B	-0-	510	1	14500	3	N	1640	1305	0	335
							1804	9							
*11	13844	X	13844	-0-	-0- B	-0-	330	1	11846	3	N	1516	1493	0	358
							1668	9							
12	12710	X	12478	-0-	-232 B	-0-	265	1	10753	3	N	1327	1530	0	155
							1460	9							

TOTAL GAS PROD: 134,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,322

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2631	-0-	-3197 B	-0-	74	1	2118	3	N	399	385	1	692
							439	9							
02	5264	X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-			692
03	10023	X	10023	-0-	-0- B	-0-	246	1	8337	3	N	1309	960	1	1041
							1440	9							
04	7295	X	7295	-0-	-0- B	-0-	191	1	6150	3	N	867	961	1	947
							954	9							
*05	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	149	1	4357	3	N	517	756	1	708
							569	9							
*06	9270	X	6028	-0-	-3242 B	-0-	254	1	76	2	N	676	381	1	1003
							4947	3	7	4					
*07	9579	X	7618	-0-	-1961 B	-0-	340	1	113	2	N	454	575	1	882
							6656	3	10	4					
*08	9579	X	6482	-0-	-3097 B	-0-	331	1	5775	3	N	337	567	1	652
							5	4	371	9					
*09	7290	X	5850	-0-	-1440 B	-0-	270	1	4921	3	N	593	571	1	674
							7	4	652	9					
*10	7626	X	4995	-0-	-2631 B	-0-	215	1	4356	3	N	378	573	1	479
							8	4	416	9					
*11	7380	X	4935	-0-	-2445 B	-0-	153	1	4194	3	N	531	193	1	817
							4	4	584	9					
12	7626	X	5159	-0-	-2467 B	-0-	131	1	4281	3	N	678	772	1	723
							1	4	746	9					

TOTAL GAS PROD: 66,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	17000	-0-	-9567 B	-0-	525	1	15099	3	N	1251	1329	0			122
							1376	9									
02	23996	X	18730	-0-	-5266 B	-0-	439	1	16970	3	N	1201	1171	0			152
							1321	9									
03	26567	X	19790	-0-	-6777 B	-0-	531	1	17955	3	N	1185	1163	0			174
							1304	9									
04	25260	X	21432	-0-	-3828 B	-0-	602	1	19434	3	N	1269	1270	0			173
							1396	9									
*05	26341	X	26341	-0-	-0- B	-0-	821	1	24080	3	N	1309	1256	0			226
							1440	9									
*06	24794	X	24794	-0-	-0- B	-0-	1142	1	343	2	N	929	990	0			165
							22254	3	33	4							
*07	23917	X	23917	-0-	-0- B	-0-	1101	1	367	2	N	767	855	0			77
							21573	3	32	4							
*08	26350	X	22142	-0-	-4208 B	-0-	1155	1	20123	3	N	768	675	0			170
							19	4	845	9							
*09	25500	X	18765	-0-	-6735 B	-0-	928	1	16943	3	N	790	834	0			126
							25	4	869	9							
*10	26350	X	17623	-0-	-8727 B	-0-	707	1	16181	3	N	652	645	0			133
							18	4	717	9							
*11	24780	X	15638	-0-	-9142 B	-0-	514	1	14671	3	N	400	437	0			96
							13	4	440	9							
12	23932	X	16013	-0-	-7919 B	-0-	445	1	14546	3	N	925	913	0			108
							4	4	1018	9							

TOTAL GAS PROD: 242,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,446

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29440	X	29440	-0-	-0- B	-0-	912	1	26256	3	N	2065	2257	0			201
							2272	9									
02	30882	X	30882	-0-	-0- B	-0-	702	1	27134	3	N	2769	2620	0			350
							3046	9									
03	34848	X	34848	-0-	-0- B	-0-	908	1	30702	3	N	2944	2862	0			432
							3238	9									
04	34230	X	34230	-0-	-0- B	-0-	935	1	30176	3	N	2835	2882	0			385
							3119	9									
*05	34254	X	34254	-0-	-0- B	-0-	1043	1	30583	3	N	2389	2362	0			412
							2628	9									
*06	38323	X	38323	-0-	-0- B	-0-	1720	1	517	2	N	2292	2297	0			407
							33515	3	50	4							
*07	35371	X	34195	-0-	-1176 B	-0-	1518	1	506	2	N	2168	2357	0			218
							29741	3	45	4							
*08	35371	X	28771	-0-	-6600 B	-0-	1442	1	25118	3	N	1988	1766	0			440
							24	4	2187	9							
*09	38550	X	28265	-0-	-10285 B	-0-	1360	1	24865	3	N	1821	1970	0			291
							37	4	2003	9							
*10	39587	X	21831	-0-	-17756 B	-0-	870	1	19088	3	N	1679	1627	0			343
							26	4	1847	9							
*11	38310	X	20109	-0-	-18201 B	-0-	683	1	17937	3	N	1333	1361	0			315
							23	4	1466	9							
12	34193	X	25622	-0-	-8571 B	-0-	751	1	22940	3	N	1748	1858	0			205
							8	4	1923	9							

TOTAL GAS PROD: 360,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,031

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	10805	-0-	-8508	B	-0-	354	1	10195	3	N	233	324	0			23
								256	9									
02	17444	X	17028	-0-	-416	B	-0-	428	1	16564	3	N	33	52	0			4
								36	9									
03	19375	X	19375	-0-	-0-	B	-0-	556	1	18810	3	N	8	11	0			1
								9	9									
04	17370	X	16568	-0-	-802	B	-0-	483	1	15568	3	N	470	407	0			64
								517	9									
*05	18848	X	11879	-0-	-6969	B	-0-	371	1	10888	3	N	564	531	0			97
								620	9									
*06	26561	X	26561	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	358	2	N	1608	1420	0			285
								23208	3	35	4							
*07	26420	X	26420	-0-	-0-	B	-0-	1169	1	390	2	N	1750	1859	0			176
								22902	3	34	4							
*08	19559	X	19559	-0-	-0-	B	-0-	1012	1	17639	3	N	810	807	0			179
								17	4	891	9							
*09	26700	X	21210	-0-	-5490	B	-0-	1050	1	19086	3	N	950	977	0			152
								29	4	1045	9							
*10	27435	X	14029	-0-	-13406	B	-0-	602	1	12382	3	N	931	893	0			190
								21	4	1024	9							
*11	26550	X	10943	-0-	-15607	B	-0-	394	1	9537	3	N	905	879	0			216
								16	4	996	9							
12	26412	X	17092	-0-	-9320	B	-0-	523	1	15809	3	N	685	821	0			80
								6	4	754	9							

TOTAL GAS PROD: 211,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,947

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1961	-0-	-23 B	-0-	45	1	753	2	N	1057	1032	1			334
							1163	9									
02	1932	N	1640	-0-	-292 B	-0-	49	1	755	2	N	760	791	1			303
							836	9									
03	1922	N	1285	-0-	-637 B	-0-	161	1	357	2	N	697	742	1			258
							767	9									
04	1890	N	1601	-0-	-289 B	-0-	87	1	179	2	N	1214	1215	1	1	8	256
							1335	9									
05	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	105	1	84	2	N	1031	1100	1	3	8	184
							1134	9									
06	1230	N	461	-0-	-769 B	-0-	29	1	432	9	N	393	507	1	1	8	69
07	1643	N	1014	-0-	-629 B	-0-	137	1	877	9	N	797	656	1			210
08	1333	N	753	-0-	-580 B	-0-	3	1	750	9	N	682	770	1	2	8	120
09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	297	1	635	9	N	577	471	1	1	8	225
10	1023	N	314	-0-	-709 B	-0-	39	1	38	2	N	215	262	1	1	8	177
							237	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	252	1	458	2	N	1108	1100	1	1	8	184
							1219	9									
*12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	287	1	329	2	N	945	920	1			209
							1040	9									

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,476

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	2635	X	2415	-0-	-220 B	-0-	2338	3	77	9	Y	70	189	1			55
02	3024	X	1705	-0-	-1319 B	-0-	1631	3	74	9	Y	67	96	1			26
03	3348	X	2204	-0-	-1144 B	-0-	1864	3	340	9	Y	309	88	1			247
04	3240	X	1092	-0-	-2148 B	-0-	1092	3			Y	-0-					247
05	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3056	3	228	9	Y	207	336	1			118
06	2340	X	1139	-0-	-1201 B	-0-	1071	3	68	9	Y	62	82	1			98
07	2201	X	1214	-0-	-987 B	-0-	1214	3			Y	-0-					98
08	3286	X	200	-0-	-3086 B	-0-	200	3			Y	-0-					98
09	3180	X	326	-0-	-2854 B	-0-	150	3	176	9	Y	160	208	1			50
10	3286	X	293	-0-	-2993 B	-0-	133	3	160	9	Y	145	81	1			114
11	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	1276	3	312	9	Y	284	289	1			109
12	1209	X	554	-0-	-655 B	-0-	554	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2496					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2753	-0-	-1773 B	-0-	2647	3	106	9	Y	96	38	1			75
02	5180	X	4481	-0-	-699 B	-0-	4451	3	30	9	Y	27	92	1			10
03	5735	X	5608	-0-	-127 B	-0-	5534	3	74	9	Y	67	24	1			53
04	5550	X	4819	-0-	-731 B	-0-	4819	3			Y	-0-					53
05	6180	X	6180	-0-	-0- B	-0-	6159	3	21	9	Y	19	61	1			11
06	5430	X	3817	-0-	-1613 B	-0-	3808	3	9	9	Y	8	6	1			13
07	5611	X	4571	-0-	-1040 B	-0-	4571	3			Y	-0-					13
08	5735	X	2941	-0-	-2794 B	-0-	2941	3			Y	-0-					13
09	6863	X	6863	-0-	-0- B	-0-	6839	3	24	9	Y	22	28	1			7
10	5735	X	3585	-0-	-2150 B	-0-	3584	3	1	9	Y	1	7	1			1
11	4410	X	3007	-0-	-1403 B	-0-	3007	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	5735	X	785	-0-	-4950 B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1111	-0-	-1369 B	-0-	1098	3	13	9	Y	12	32	1			9
02	2324	X	1784	-0-	-540 B	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			8
03	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2299	-0-	-851 B	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2489	-0-	-766 B	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	1729	-0-	-1526 B	-0-	1728	3	1	9	Y	1					1
11	3150	X	158	-0-	-2992 B	-0-	149	3	9	9	Y	8	6	1			3
12	3255	X	320	-0-	-2935 B	-0-	320	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	3759	3	226	9	Y	205	115	1			161
02	3920	X	3422	-0-	-498	B	-0-	2703	3	719	9	Y	654	560	1			255
03	5508	X	5508	-0-	-0-	B	-0-	5508	3			Y	-0-	255	1			-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	B	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	B	-0-	4157	3	331	9	Y	301	130	1			171
06	5340	X	3811	-0-	-1529	B	-0-	3679	3	132	9	Y	120	101	1			190
07	5518	X	3196	-0-	-2322	B	-0-	3196	3			Y	-0-					190
08	5518	X	5500	-0-	-18	B	-0-	5500	3			Y	-0-					190
09	5041	X	5041	-0-	-0-	B	-0-	4183	3	858	9	Y	780	727	1			243
10	4495	X	3881	-0-	-614	B	-0-	3625	3	256	9	Y	233	292	1			184
11	5310	X	1545	-0-	-3765	B	-0-	1007	3	538	9	Y	489	485	1			188
12	5487	X	3248	-0-	-2239	B	-0-	3248	3			Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1371	-0-	-117	B	-0-	713	1	458	3	N	182	169	1			98
								200	9									
02	1484	N	1137	-0-	-347	B	-0-	644	1	320	3	N	157	179	1			76
								173	9									
03	1488	N	1430	-0-	-58	B	-0-	713	1	527	3	N	173	179	1			70
								190	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	690	1	550	3	N	151	179	1			42
								166	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	713	1	678	3	N	148					190
								163	9									
06	1380	N	1285	-0-	-95	B	-0-	690	1	442	3	N	139	179	1			150
								153	9									
07	1457	N	1263	-0-	-194	B	-0-	713	1	393	3	N	141	177	1			114
								2	4	155	9							
08	1550	N	1309	-0-	-241	B	-0-	713	1	416	3	N	131	170	1			75
								36	4	144	9							
09	1290	N	1047	-0-	-243	B	-0-	690	1	212	3	N	121	161	1			35
								12	4	133	9							
10	1271	N	1040	-0-	-231	B	-0-	713	1	189	3	N	125					160
								138	9									
11	1260	N	1182	-0-	-78	B	-0-	690	1	336	3	N	142	177	1			125
								156	9									
12	1085	N	925	-0-	-160	B	-0-	713	1	79	3	N	121	179	1			67
								133	9									

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2161	-0-	-691	B	-0-	1973	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
02	2576	X	2016	-0-	-560	B	-0-	1812	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
03	2852	X	2009	-0-	-843	B	-0-	1769	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
04	2100	X	1765	-0-	-335	B	-0-	1543	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	2232	X	1738	-0-	-494	B	-0-	1578	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2160	X	67	-0-	-2093	B	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3534	3	Y	290	290	1			-0-
								319	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3392	3	Y	414	414	1			-0-
								455	9									
11	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	321	1	3550	3	Y	337	337	1			-0-
								371	9									
12	2852	X	2792	-0-	-60	B	-0-	213	1	2456	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2858	-0-	-304	B	-0-	2203	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
02	2492	X	2424	-0-	-68	B	-0-	1838	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	2852	X	2528	-0-	-324	B	-0-	1924	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
04	2760	X	2468	-0-	-292	B	-0-	1876	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
05	2852	X	2646	-0-	-206	B	-0-	2045	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
06	2760	X	2455	-0-	-305	B	-0-	1919	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	2697	X	2221	-0-	-476	B	-0-	1733	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	2635	X	1709	-0-	-926	B	-0-	1292	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
09	2550	X	2496	-0-	-54	B	-0-	1918	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
10	2635	X	2237	-0-	-398	B	-0-	1796	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
11	2460	X	1969	-0-	-491	B	-0-	1505	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
12	2573	X	2441	-0-	-132	B	-0-	1834	3	607	9	Y	552	552	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,971

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2109	3	Y	494	491	1	3	8	-0-
								543	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1901	3	Y	282	282	1			-0-
								310	9									
03	2425	X	2425	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1980	3	Y	329	329	1			-0-
								362	9									
04	2610	X	2200	-0-	-410	B	-0-	75	1	1836	3	Y	263	263	1			-0-
								289	9									
05	2697	X	2232	-0-	-465	B	-0-	81	1	1848	3	Y	275	275	1			-0-
								303	9									
06	2610	X	2106	-0-	-504	B	-0-	60	1	1787	3	Y	235	235	1			-0-
								259	9									
07	2263	N	1540	-0-	-723	B	-0-	43	1	1318	3	Y	163	163	1			-0-
								179	9									
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5066	-0-	-235	B	-0-	4856	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
02	4788	X	3923	-0-	-865	B	-0-	3774	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4677	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
04	4890	X	4424	-0-	-466	B	-0-	4318	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	5053	X	4120	-0-	-933	B	-0-	4017	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
06	4890	X	4369	-0-	-521	B	-0-	4289	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4836	X	4377	-0-	-459	B	-0-	4292	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
08	4836	X	3660	-0-	-1176	B	-0-	3593	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	4410	X	3918	-0-	-492	B	-0-	3854	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	4526	X	3693	-0-	-833	B	-0-	3621	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	4380	X	3838	-0-	-542	B	-0-	3771	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	4371	X	3638	-0-	-733	B	-0-	3558	3	80	9	Y	73	73	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	4241	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3417	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	3203	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3208	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	3972	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-	3511	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	4484	X	4484	-0-	-0- B	-0-	4265	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0- B	-0-	6270	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0- B	-0-	7697	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
10	7095	X	7095	-0-	-0- B	-0-	6753	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
11	6190	X	6190	-0-	-0- B	-0-	5902	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
*12	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	5736	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3348	-0-	-589 B	-0-	155	1	2415	3	Y	707	707	1			-0-
							778	9									
02	3556	X	2897	-0-	-659 B	-0-	144	1	2146	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
03	3937	X	3142	-0-	-795 B	-0-	151	1	2231	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
04	3690	X	3089	-0-	-601 B	-0-	160	1	2232	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
05	3534	X	3256	-0-	-278 B	-0-	174	1	2286	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
06	3240	X	2952	-0-	-288 B	-0-	161	1	2154	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
07	3193	X	3007	-0-	-186 B	-0-	156	1	2244	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
08	3255	X	2444	-0-	-811 B	-0-	123	1	1775	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
09	3150	X	2462	-0-	-688 B	-0-	131	1	1730	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
10	3255	X	2714	-0-	-541 B	-0-	145	1	1902	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
11	2940	X	2496	-0-	-444 B	-0-	149	1	1696	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
12	3007	X	2495	-0-	-512 B	-0-	163	1	1731	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,225

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4785	-0-	-423 B	-0-	4573	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	4704	X	4323	-0-	-381 B	-0-	4118	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	5363	X	4906	-0-	-457 B	-0-	4684	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
04	5190	X	4533	-0-	-657 B	-0-	4327	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
05	5363	X	4690	-0-	-673 B	-0-	4486	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	4740	X	3822	-0-	-918 B	-0-	3670	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4898	X	3527	-0-	-1371 B	-0-	3394	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	4898	X	4263	-0-	-635 B	-0-	4063	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	4530	X	4251	-0-	-279 B	-0-	4079	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
10	4681	X	4354	-0-	-327 B	-0-	4164	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	4149	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
12	4402	X	3216	-0-	-1186 B	-0-	3064	3	152	9	Y	138	138	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4036	-0-	-335 B	-0-	3905	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
02	3948	X	3798	-0-	-150 B	-0-	3701	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0- B	-0-	4493	3	120	9	Y	109	109	1	-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	3890	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
05	4216	X	3338	-0-	-878 B	-0-	3222	3	116	9	Y	105	105	1	-0-
06	4470	X	2884	-0-	-1586 B	-0-	2781	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
07	4619	X	3259	-0-	-1360 B	-0-	3164	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
08	4619	X	3727	-0-	-892 B	-0-	3618	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
09	4020	X	3948	-0-	-72 B	-0-	3867	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0- B	-0-	4730	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4658	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
*12	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	4149	3	119	9	Y	108	108	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4244	-0-	-1398 B	-0-	4045	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
02	5096	X	3001	-0-	-2095 B	-0-	2746	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	5392	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0- B	-0-	4692	3	151	9	Y	137	137	1	-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	4662	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
06	5430	X	4611	-0-	-819 B	-0-	4462	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
07	5611	X	4627	-0-	-984 B	-0-	4482	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
08	5611	X	4623	-0-	-988 B	-0-	4504	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
09	4830	X	4422	-0-	-408 B	-0-	4298	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
10	4805	X	4445	-0-	-360 B	-0-	4350	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
11	4620	X	4277	-0-	-343 B	-0-	4187	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
12	4619	X	4098	-0-	-521 B	-0-	4003	3	95	9	Y	86	86	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4722	-0-	-1912 B	-0-	4190	3	532	9	Y	484	484	1	-0-
02	5992	X	4219	-0-	-1773 B	-0-	3611	3	608	9	Y	553	553	1	-0-
03	5518	X	4786	-0-	-732 B	-0-	135	1	4115	3	Y	487	487	1	-0-
							536	9							
04	5130	X	4307	-0-	-823 B	-0-	128	1	3741	3	Y	398	398	1	-0-
							438	9							
05	4712	X	4658	-0-	-54 B	-0-	143	1	4039	3	Y	433	433	1	-0-
							476	9							
06	4620	X	4617	-0-	-3 B	-0-	162	1	4022	3	Y	394	394	1	-0-
							433	9							
07	4774	X	4574	-0-	-200 B	-0-	208	1	3962	3	Y	367	367	1	-0-
							404	9							
08	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	267	1	5153	3	Y	378	378	1	-0-
							416	9							
09	8193	X	8193	-0-	-0- B	-0-	384	1	7432	3	Y	343	343	1	-0-
							377	9							
10	8193	X	8193	-0-	-0- B	-0-	439	1	7362	3	Y	356	356	1	-0-
							392	9							
11	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	501	1	5546	3	Y	340	340	1	-0-
							374	9							
12	6634	X	3897	-0-	-2737 B	-0-	280	1	3228	3	Y	354	354	1	-0-
							389	9							

TOTAL GAS PROD: 64,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,887

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7338	-0-	-1559 B	-0-	6370	3	968	9	Y	880	879	1	1	8	-0-
02	7868	X	6122	-0-	-1746 B	-0-	5175	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
03	8463	X	6642	-0-	-1821 B	-0-	5747	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
04	8130	X	6320	-0-	-1810 B	-0-	5588	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
05	8401	X	6344	-0-	-2057 B	-0-	5622	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7110	X	5921	-0-	-1189 B	-0-	5253	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	6789	X	6008	-0-	-781 B	-0-	5340	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	6634	X	5938	-0-	-696 B	-0-	5219	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	6330	X	5530	-0-	-800 B	-0-	4926	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	6355	X	5533	-0-	-822 B	-0-	4921	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
11	5910	X	5244	-0-	-666 B	-0-	4650	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
12	6014	X	5409	-0-	-605 B	-0-	4786	3	623	9	Y	566	566	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,955

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3035	-0-	-344 B	-0-	2859	3	176	9	N	160	160	1			-0-
02	3052	X	2267	-0-	-785 B	-0-	2145	3	122	9	N	111	111	1			-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3122	3	162	9	N	147	147	1			-0-
04	2940	X	2886	-0-	-54 B	-0-	2751	3	135	9	N	123	123	1			-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	2972	3	131	9	N	119	119	1			-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271 B	-0-	2785	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	3286	X	2794	-0-	-492 B	-0-	2685	3	109	9	N	99	99	1			-0-
08	3286	X	2889	-0-	-397 B	-0-	2782	3	107	9	N	97	97	1			-0-
09	3000	X	2651	-0-	-349 B	-0-	2548	3	103	9	N	94	94	1			-0-
10	3100	X	2466	-0-	-634 B	-0-	2385	3	81	9	N	74	74	1			-0-
11	2910	X	2475	-0-	-435 B	-0-	2370	3	105	9	N	95	95	1			-0-
12	2883	X	2151	-0-	-732 B	-0-	2043	3	108	9	N	98	98	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	2334	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
02	2352	X	2191	-0-	-161 B	-0-	1957	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
03	2573	X	2438	-0-	-135 B	-0-	2163	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
04	2520	X	2324	-0-	-196 B	-0-	2056	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
05	2604	X	2497	-0-	-107 B	-0-	2190	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
06	2520	X	2325	-0-	-195 B	-0-	2073	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	2387	N	2219	-0-	-168 B	-0-	1984	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
08	2511	N	2053	-0-	-458 B	-0-	1851	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	2340	N	1951	-0-	-389 B	-0-	1773	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2057	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	1944	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	1843	3	202	9	Y	184	184	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6861	-0-	-734 B	-0-	6445	3	416	9	Y	378	378	1	-0-
02	6860	X	5247	-0-	-1613 B	-0-	4937	3	310	9	Y	282	282	1	-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0- B	-0-	7166	3	457	9	Y	415	415	1	-0-
04	7050	X	6796	-0-	-254 B	-0-	6390	3	406	9	Y	369	369	1	-0-
05	6960	X	6960	-0-	-0- B	-0-	6565	3	395	9	Y	359	359	1	-0-
06	7380	X	6536	-0-	-844 B	-0-	6172	3	364	9	Y	331	331	1	-0-
07	7626	X	6618	-0-	-1008 B	-0-	6253	3	365	9	Y	332	332	1	-0-
08	7626	X	6440	-0-	-1186 B	-0-	6074	3	366	9	Y	333	333	1	-0-
09	6810	X	6265	-0-	-545 B	-0-	5920	3	345	9	Y	314	314	1	-0-
10	6975	X	6335	-0-	-640 B	-0-	5974	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
11	6540	X	6066	-0-	-474 B	-0-	5703	3	363	9	Y	330	330	1	-0-
12	6603	X	6209	-0-	-394 B	-0-	5836	3	373	9	Y	339	339	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2559	-0-	-417 B	-0-	132	1	1843	3	Y	531	531	1	-0-
							584	9							
02	2688	X	2106	-0-	-582 B	-0-	115	1	1501	3	Y	445	445	1	-0-
							490	9							
03	2914	X	2507	-0-	-407 B	-0-	139	1	1784	3	Y	531	531	1	-0-
							584	9							
04	2700	X	2310	-0-	-390 B	-0-	130	1	1626	3	Y	504	504	1	-0-
							554	9							
05	2666	X	2324	-0-	-342 B	-0-	147	1	1627	3	Y	500	500	1	-0-
							550	9							
06	2490	X	2136	-0-	-354 B	-0-	138	1	1517	3	Y	437	437	1	-0-
							481	9							
07	2511	X	2069	-0-	-442 B	-0-	137	1	1473	3	Y	417	417	1	-0-
							459	9							
08	2511	X	2126	-0-	-385 B	-0-	141	1	1528	3	Y	415	415	1	-0-
							457	9							
09	2310	X	1923	-0-	-387 B	-0-	136	1	1371	3	Y	378	378	1	-0-
							416	9							
10	2325	X	1908	-0-	-417 B	-0-	136	1	1381	3	Y	355	355	1	-0-
							391	9							
11	2130	X	1198	-0-	-932 B	-0-	89	1	872	3	Y	215	215	1	-0-
							237	9							
12	2139	X	1766	-0-	-373 B	-0-	135	1	1247	3	Y	349	349	1	-0-
							384	9							

TOTAL GAS PROD: 24,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2519	3	Y	707	707	1			-0-
								778	9									
02	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1789	3	Y	559	559	1			-0-
								615	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2114	3	Y	583	583	1			-0-
								641	9									
04	3210	X	1932	-0-	-1278	B	-0-	18	1	1500	3	Y	376	376	1			-0-
								414	9									
05	3317	X	1907	-0-	-1410	B	-0-	45	1	1448	3	Y	376	376	1			-0-
								414	9									
06	3210	X	1820	-0-	-1390	B	-0-	55	1	1425	3	Y	309	309	1			-0-
								340	9									
07	2790	X	878	-0-	-1912	B	-0-	28	1	688	3	Y	147	147	1			-0-
								162	9									
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2002	3	Y	773	773	1			-0-
								850	9									

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,830

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

01	1767	X	1536	-0-	-231	B	-0-	1207	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
02	1596	X	899	-0-	-697	B	-0-	691	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	1705	X	687	-0-	-1018	B	-0-	513	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	1650	X	473	-0-	-1177	B	-0-	357	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	1705	X	390	-0-	-1315	B	-0-	294	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	1500	X	252	-0-	-1248	B	-0-	190	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	620	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1169	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	680	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
10	899	N	812	-0-	-87	B	-0-	623	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
11	1470	N	775	-0-	-695	B	-0-	615	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
12	930	N	738	-0-	-192	B	-0-	600	3	138	9	Y	125	125	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	650	-0-	-931 B	-0-	2	1	460	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
02	1804	X	1804	-0-	-0- B	-0-	13	1	1395	3	Y	360	360	1			-0-
							396	9									
03	1581	X	1364	-0-	-217 B	-0-	12	1	1041	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0- B	-0-	14	1	1172	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
05	1984	X	1356	-0-	-628 B	-0-	32	1	1017	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
06	1920	X	1634	-0-	-286 B	-0-	47	1	1222	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
07	1612	N	1570	-0-	-42 B	-0-	48	1	1180	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	45	1	1114	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
09	1620	N	1027	-0-	-593 B	-0-	41	1	756	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
10	1581	N	622	-0-	-959 B	-0-	28	1	436	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
11	1440	N	681	-0-	-759 B	-0-	28	1	486	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
12	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	19	1	491	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2247	3	176	9	N	160	160	1			-0-
02	1826	X	1826	-0-	-0- B	-0-	1627	3	199	9	N	181	181	1			-0-
03	1829	X	1807	-0-	-22 B	-0-	1656	3	151	9	N	137	137	1			-0-
04	2340	X	1494	-0-	-846 B	-0-	1356	3	138	9	N	125	125	1			-0-
05	2418	X	1291	-0-	-1127 B	-0-	1180	3	111	9	N	101	101	1			-0-
06	2340	X	910	-0-	-1430 B	-0-	843	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1679	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1528	3	116	9	N	105	105	1			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1514	3	119	9	N	108	108	1			-0-
10	1767	N	1466	-0-	-301 B	-0-	1361	3	105	9	N	95	95	1			-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1387	3	112	9	N	102	102	1			-0-
12	1674	N	542	-0-	-1132 B	-0-	475	3	67	9	N	61	61	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122 B	-0-	5	1	64	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	40	1	520	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	7	1	87	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	682	N	151	-0-	-531 B	-0-	10	1	105	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	840	N	144	-0-	-696 B	-0-	9	1	101	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	103	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	13	1	138	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	15	1	152	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	11	1	113	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	11	1	107	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	39	1	356	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0- B	-0-	5026	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
02	4928	X	4701	-0-	-227 B	-0-	4415	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
03	5487	X	4970	-0-	-517 B	-0-	4638	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
04	5310	X	4748	-0-	-562 B	-0-	4433	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	5487	X	4800	-0-	-687 B	-0-	4485	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542 B	-0-	4339	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
07	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4001	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
08	4960	X	4692	-0-	-268 B	-0-	4442	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	4729	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	4742	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
11	4620	X	4368	-0-	-252 B	-0-	4096	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	5187	3	319	9	Y	290	290	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,165

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1468	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1181	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	1191	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
04	1740	N	1521	-0-	-219 B	-0-	1157	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1363	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	1154	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1135	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
08	1736	N	1412	-0-	-324 B	-0-	1068	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125 B	-0-	1054	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46 B	-0-	1106	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1084	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1111	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	3518	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	3299	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	4030	X	3322	-0-	-708 B	-0-	3165	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
04	3900	X	3472	-0-	-428 B	-0-	3319	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
05	4030	X	2076	-0-	-1954 B	-0-	2002	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	3387	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3782	X	3245	-0-	-537 B	-0-	3124	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	3596	X	3162	-0-	-434 B	-0-	3026	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	3540	X	2991	-0-	-549 B	-0-	2863	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	3658	X	3076	-0-	-582 B	-0-	2933	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
11	3540	X	3211	-0-	-329 B	-0-	3077	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
12	3255	X	3124	-0-	-131 B	-0-	2985	3	139	9	Y	126	126	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5517	-0-	-404 B	-0-	5436	3	81	9	N	74	74	1			-0-
02	5348	X	4478	-0-	-870 B	-0-	4402	3	76	9	N	69	69	1			-0-
03	5704	X	5526	-0-	-178 B	-0-	5439	3	87	9	N	79	79	1			-0-
04	5520	X	4498	-0-	-1022 B	-0-	4432	3	66	9	N	60	60	1			-0-
05	5704	X	3448	-0-	-2256 B	-0-	3387	3	61	9	N	55	55	1			-0-
06	5340	X	5007	-0-	-333 B	-0-	4928	3	79	9	N	72	72	1			-0-
07	5518	X	4847	-0-	-671 B	-0-	4782	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	5518	X	4436	-0-	-1082 B	-0-	4370	3	66	9	N	60	60	1			-0-
09	5010	X	3388	-0-	-1622 B	-0-	3344	3	44	9	N	40	40	1			-0-
10	5177	X	1112	-0-	-4065 B	-0-	1095	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5010	X	1624	-0-	-3386 B	-0-	1579	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	4836	X	1311	-0-	-3525 B	-0-	1287	3	24	9	N	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2265	-0-	-153 B	-0-	2076	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
02	2184	X	1959	-0-	-225 B	-0-	1777	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
03	2418	X	1948	-0-	-470 B	-0-	1786	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0- B	-0-	2081	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
05	2263	X	1940	-0-	-323 B	-0-	1779	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
06	2190	X	1809	-0-	-381 B	-0-	1662	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	2356	N	1959	-0-	-397 B	-0-	1797	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	1699	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
09	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	1648	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2027	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1880	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
12	1860	N	1762	-0-	-98 B	-0-	1595	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7147	-0-	-355 B	-0-	6337	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
02	6776	X	6274	-0-	-502 B	-0-	5701	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	7378	X	6766	-0-	-612 B	-0-	6180	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
04	7110	X	6316	-0-	-794 B	-0-	5384	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
05	7161	X	6478	-0-	-683 B	-0-	5510	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
06	6930	X	6289	-0-	-641 B	-0-	5336	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
07	6944	X	6058	-0-	-886 B	-0-	5249	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
08	6758	X	6125	-0-	-633 B	-0-	5292	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
09	6330	X	5941	-0-	-389 B	-0-	5175	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	6510	X	6041	-0-	-469 B	-0-	5203	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
11	6300	X	5674	-0-	-626 B	-0-	4861	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
12	6138	X	5727	-0-	-411 B	-0-	4960	3	767	9	Y	697	697	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,769

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1536	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	1596	N	887	-0-	-709 B	-0-	843	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	1767	X	1088	-0-	-679 B	-0-	1044	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	1710	X	678	-0-	-1032 B	-0-	643	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1767	X	1111	-0-	-656 B	-0-	1069	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	1530	X	850	-0-	-680 B	-0-	814	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	1085	X	889	-0-	-196 B	-0-	849	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	1116	X	1048	-0-	-68 B	-0-	1007	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	947	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1613	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	957	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	927	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2831	-0-	-269 B	-0-	2420	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
02	2716	X	2665	-0-	-51 B	-0-	2276	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
03	3007	X	2781	-0-	-226 B	-0-	2373	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	2910	X	2405	-0-	-505 B	-0-	2042	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
05	2945	X	2500	-0-	-445 B	-0-	2131	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
06	2850	X	2381	-0-	-469 B	-0-	2037	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
07	2945	X	2476	-0-	-469 B	-0-	2131	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
08	2790	X	2422	-0-	-368 B	-0-	2077	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	2430	X	2382	-0-	-48 B	-0-	2053	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
10	2511	X	2328	-0-	-183 B	-0-	2010	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
11	2400	X	2392	-0-	-8 B	-0-	2075	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
12	2480	X	2000	-0-	-480 B	-0-	1673	3	327	9	Y	297	297	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9027	X	9027	-0-	-0-	B	-0-	164	1	7354	3	Y	1372	1372	1			-0-
								1509	9									
02	7885	X	7885	-0-	-0-	B	-0-	234	1	6437	3	Y	1104	1104	1			-0-
								1214	9									
03	8618	X	8488	-0-	-130	B	-0-	284	1	6762	3	Y	1311	1311	1			-0-
								1442	9									
04	8730	X	7757	-0-	-973	B	-0-	257	1	6315	3	Y	1077	1077	1			-0-
								1185	9									
05	9021	X	8166	-0-	-855	B	-0-	290	1	6611	3	Y	1150	1150	1			-0-
								1265	9									
06	8730	X	7745	-0-	-985	B	-0-	213	1	6377	3	Y	1050	1050	1			-0-
								1155	9									
07	8742	X	7716	-0-	-1026	B	-0-	208	1	6391	3	Y	1015	1015	1			-0-
								1117	9									
08	8494	X	7637	-0-	-857	B	-0-	197	1	6336	3	Y	1004	1004	1			-0-
								1104	9									
09	7890	X	7258	-0-	-632	B	-0-	203	1	6029	3	Y	933	933	1			-0-
								1026	9									
10	8153	X	7345	-0-	-808	B	-0-	211	1	6074	3	Y	964	964	1			-0-
								1060	9									
11	7740	X	6948	-0-	-792	B	-0-	198	1	5661	3	Y	990	990	1			-0-
								1089	9									
12	7719	X	6994	-0-	-725	B	-0-	184	1	5658	3	Y	1047	1047	1			-0-
								1152	9									

TOTAL GAS PROD: 92,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,017

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2509	-0-	-560	B	-0-	2464	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	2772	X	2238	-0-	-534	B	-0-	2198	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2639	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	2550	X	2439	-0-	-111	B	-0-	2400	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2604	X	2521	-0-	-83	B	-0-	2481	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2610	X	2371	-0-	-239	B	-0-	2339	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2511	N	2423	-0-	-88	B	-0-	2394	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2511	N	2286	-0-	-225	B	-0-	2256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	2370	N	2042	-0-	-328	B	-0-	2014	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2418	N	2287	-0-	-131	B	-0-	2256	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2220	N	2117	-0-	-103	B	-0-	2088	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	2108	N	2037	-0-	-71	B	-0-	2001	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2514	-0-	-1113	B	-0-	2341	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
02	3276	X	2238	-0-	-1038	B	-0-	2022	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	3627	X	2229	-0-	-1398	B	-0-	2067	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
04	3510	X	2646	-0-	-864	B	-0-	2361	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
05	3038	X	2383	-0-	-655	B	-0-	2233	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
06	2430	X	1747	-0-	-683	B	-0-	1595	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	B	-0-	2670	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	B	-0-	2877	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
09	2640	X	2282	-0-	-358	B	-0-	2214	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	2759	X	2546	-0-	-213	B	-0-	2448	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
11	2880	X	2712	-0-	-168	B	-0-	2600	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	2976	X	2293	-0-	-683	B	-0-	2181	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8142	-0-	-941 B	-0-	7397	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
02	8204	X	6820	-0-	-1384 B	-0-	5949	3	871	9	Y	792	792	1	-0-
03	9083	X	7666	-0-	-1417 B	-0-	6666	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-
04	7890	X	7252	-0-	-638 B	-0-	6329	3	923	9	Y	839	839	1	-0-
05	8153	X	7220	-0-	-933 B	-0-	6296	3	924	9	Y	840	840	1	-0-
06	7890	X	6830	-0-	-1060 B	-0-	5975	3	855	9	Y	777	777	1	-0-
07	7657	X	7163	-0-	-494 B	-0-	6306	3	857	9	Y	779	779	1	-0-
08	7657	X	7063	-0-	-594 B	-0-	6194	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
09	7260	X	6746	-0-	-514 B	-0-	5944	3	802	9	Y	729	729	1	-0-
10	7223	X	6842	-0-	-381 B	-0-	6020	3	822	9	Y	747	747	1	-0-
11	6930	X	6445	-0-	-485 B	-0-	5653	3	792	9	Y	720	720	1	-0-
12	7161	X	6611	-0-	-550 B	-0-	5793	3	818	9	Y	744	744	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 84,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,343

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8231	X	8231	-0-	-0- B	-0-	6726	3	1505	9	Y	1368	1368	1	-0-
02	6776	X	5643	-0-	-1133 B	-0-	4363	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
03	7657	X	6436	-0-	-1221 B	-0-	4996	3	1440	9	Y	1309	1309	1	-0-
04	7980	X	4761	-0-	-3219 B	-0-	3632	3	1129	9	Y	1026	1026	1	-0-
05	8246	X	5097	-0-	-3149 B	-0-	3940	3	1157	9	Y	1052	1052	1	-0-
06	7980	X	6185	-0-	-1795 B	-0-	4846	3	1339	9	Y	1217	1217	1	-0-
07	6448	X	5866	-0-	-582 B	-0-	4614	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
08	6448	X	5516	-0-	-932 B	-0-	4303	3	1213	9	Y	1103	1103	1	-0-
09	6180	X	5617	-0-	-563 B	-0-	4434	3	1183	9	Y	1075	1075	1	-0-
10	6386	X	5684	-0-	-702 B	-0-	4467	3	1217	9	Y	1106	1106	1	-0-
11	6180	X	5218	-0-	-962 B	-0-	4131	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
12	5859	X	5471	-0-	-388 B	-0-	4281	3	1190	9	Y	1082	1082	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,628

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1766	-0-	-249 B	-0-	1664	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1515	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	1488	3	91	9	Y	83	83	1	-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17 B	-0-	1597	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
05	1798	N	1408	-0-	-390 B	-0-	1330	3	78	9	Y	71	71	1	-0-
06	1530	N	1147	-0-	-383 B	-0-	1051	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
07	1736	N	984	-0-	-752 B	-0-	929	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
08	1395	N	521	-0-	-874 B	-0-	486	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1319	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1318	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1386	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
12	1426	N	743	-0-	-683 B	-0-	734	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2861	-0-	-394 B	-0-	2745	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
02	2940	X	2767	-0-	-173 B	-0-	2603	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
03	3255	X	3216	-0-	-39 B	-0-	3049	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
04	3120	X	2912	-0-	-208 B	-0-	2762	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	2988	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
06	3120	X	2898	-0-	-222 B	-0-	2757	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	3224	X	2975	-0-	-249 B	-0-	2833	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
08	3224	X	2940	-0-	-284 B	-0-	2794	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
09	3030	X	2732	-0-	-298 B	-0-	2601	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	3131	X	2757	-0-	-374 B	-0-	2621	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
11	2910	X	2582	-0-	-328 B	-0-	2449	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
12	2976	X	2736	-0-	-240 B	-0-	2591	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10218	-0-	-1841 B	-0-	7569	3	2649	9	Y	2408	2408	1			-0-
02	10892	X	8387	-0-	-2505 B	-0-	6137	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
03	12059	X	7475	-0-	-4584 B	-0-	5460	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
04	11670	X	5793	-0-	-5877 B	-0-	4169	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
05	12059	X	5211	-0-	-6848 B	-0-	3766	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	9900	X	5914	-0-	-3986 B	-0-	4462	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
07	9300	X	5293	-0-	-4007 B	-0-	3986	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
08	7471	X	4766	-0-	-2705 B	-0-	3534	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
09	5910	X	4027	-0-	-1883 B	-0-	3026	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
10	6107	X	4503	-0-	-1604 B	-0-	3355	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
11	5910	X	3781	-0-	-2129 B	-0-	2807	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
12	5301	X	3691	-0-	-1610 B	-0-	2712	3	979	9	Y	890	890	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,432

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6654	-0-	-507 B	-0-	6202	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
02	7280	X	6150	-0-	-1130 B	-0-	5722	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
03	8060	X	6279	-0-	-1781 B	-0-	5835	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
04	7800	X	6213	-0-	-1587 B	-0-	5776	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
05	6882	X	6390	-0-	-492 B	-0-	5986	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	6600	X	5433	-0-	-1167 B	-0-	5063	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
07	6820	X	5114	-0-	-1706 B	-0-	4804	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	6417	X	5380	-0-	-1037 B	-0-	5033	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	6027	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	6393	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
11	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	5271	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
12	6603	X	5837	-0-	-766 B	-0-	5472	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4409	-0-	-520 B	-0-	4124	3	285	9	N	259	259	1			-0-
02	4452	X	3983	-0-	-469 B	-0-	3748	3	235	9	N	214	214	1			-0-
03	4774	X	3905	-0-	-869 B	-0-	3652	3	253	9	N	230	230	1			-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216 B	-0-	3918	3	246	9	N	224	224	1			-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441 B	-0-	3732	3	229	9	N	208	208	1			-0-
06	4260	X	3899	-0-	-361 B	-0-	3687	3	212	9	N	193	193	1			-0-
07	4402	X	3808	-0-	-594 B	-0-	3604	3	204	9	N	185	185	1			-0-
08	4309	X	3344	-0-	-965 B	-0-	3164	3	180	9	N	164	164	1			-0-
09	4170	X	3601	-0-	-569 B	-0-	3395	3	206	9	N	187	187	1			-0-
10	4030	X	3404	-0-	-626 B	-0-	3209	3	195	9	N	177	177	1			-0-
11	3900	X	3165	-0-	-735 B	-0-	2990	3	175	9	N	159	159	1			-0-
12	3813	X	3095	-0-	-718 B	-0-	2900	3	195	9	N	177	177	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2882	-0-	-342 B	-0-	53	1	2392	3	Y	397	397	1			-0-
							437	9									
02	2688	X	2366	-0-	-322 B	-0-	72	1	1973	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
03	2728	X	2573	-0-	-155 B	-0-	88	1	2101	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
04	2790	X	2409	-0-	-381 B	-0-	81	1	1996	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
05	2883	X	2326	-0-	-557 B	-0-	84	1	1908	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
06	2790	X	2215	-0-	-575 B	-0-	61	1	1831	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
07	2635	X	2201	-0-	-434 B	-0-	60	1	1851	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
08	2573	X	2167	-0-	-406 B	-0-	57	1	1827	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
09	2400	X	2057	-0-	-343 B	-0-	58	1	1736	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
10	2232	X	2014	-0-	-218 B	-0-	59	1	1688	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
11	2220	X	1933	-0-	-287 B	-0-	56	1	1610	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
12	2201	X	1955	-0-	-246 B	-0-	52	1	1605	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 27,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	105	1	4710	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
02	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	153	1	4201	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	201	1	4793	3	Y	866	866	1			-0-
							953	9									
04	5640	X	5626	-0-	-14 B	-0-	185	1	4553	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
05	5828	X	5732	-0-	-96 B	-0-	203	1	4615	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
06	5760	X	5350	-0-	-410 B	-0-	147	1	4390	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
07	5952	X	5363	-0-	-589 B	-0-	144	1	4427	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
08	5952	X	5262	-0-	-690 B	-0-	135	1	4337	3	Y	718	718	1			-0-
							790	9									
09	5640	X	4907	-0-	-733 B	-0-	136	1	4047	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
10	5735	X	4955	-0-	-780 B	-0-	141	1	4070	3	Y	676	676	1			-0-
							744	9									
11	5340	X	4473	-0-	-867 B	-0-	128	1	3653	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
12	5363	X	4565	-0-	-798 B	-0-	121	1	3711	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 63,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,948

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1080	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1008	N	930	-0-	-78 B	-0-	904	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	987	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1050	N	961	-0-	-89 B	-0-	939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	895	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1062	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1050	N	735	-0-	-315 B	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1085	N	933	-0-	-152 B	-0-	920	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	870	N	772	-0-	-98 B	-0-	763	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	778	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2188	-0-	-292 B	-0-	2070	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
02	2240	X	1916	-0-	-324 B	-0-	1818	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	2356	X	2018	-0-	-338 B	-0-	1927	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	2280	X	2058	-0-	-222 B	-0-	1934	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
05	2356	X	2018	-0-	-338 B	-0-	1931	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	2130	X	1888	-0-	-242 B	-0-	1824	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2232	N	1922	-0-	-310 B	-0-	1857	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2170	N	1864	-0-	-306 B	-0-	1803	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	1890	N	1770	-0-	-120 B	-0-	1702	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	1922	N	1572	-0-	-350 B	-0-	1460	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110 B	-0-	1599	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
12	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	1724	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	716	-0-	-276 B	-0-	521	3	195	9	Y	177	177	1	-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	593	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	25	1	749	3	Y	164	164	1	-0-
							180	9							
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	24	1	709	3	Y	140	140	1	-0-
							154	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	30	1	838	3	Y	147	147	1	-0-
							162	9							
06	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	26	1	644	3	Y	110	110	1	-0-
							121	9							
07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	42	1	797	3	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
08	1023	N	720	-0-	-303 B	-0-	30	1	585	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	36	1	693	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	57	1	963	3	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1165	3	Y	110	110	1	-0-
							121	9							
*12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	71	1	822	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 11,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	265	-0-	-169 B	-0-	211	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
02	308	X	230	-0-	-78 B	-0-	184	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	279	X	188	-0-	-91 B	-0-	151	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	270	X	137	-0-	-133 B	-0-	122	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	158	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	143	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
10	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	93	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3254	-0-	-497 B	-0-	3133	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
02	3388	X	2776	-0-	-612 B	-0-	2678	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
03	3472	X	3188	-0-	-284 B	-0-	3090	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129 B	-0-	2972	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	2948	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
06	3150	X	2938	-0-	-212 B	-0-	2836	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
07	3193	X	2785	-0-	-408 B	-0-	2690	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458 B	-0-	2627	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
09	3090	X	2507	-0-	-583 B	-0-	2400	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
10	3069	X	2666	-0-	-403 B	-0-	2571	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
11	2940	X	2428	-0-	-512 B	-0-	2329	3	99	9	Y	90	90	1	-0-
12	2790	X	2501	-0-	-289 B	-0-	2405	3	96	9	Y	87	87	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1514	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	1400	N	1254	-0-	-146 B	-0-	1097	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
03	2449	N	1048	-0-	-1401 B	-0-	909	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
04	1620	N	945	-0-	-675 B	-0-	806	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
05	1395	N	750	-0-	-645 B	-0-	638	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	1020	N	779	-0-	-241 B	-0-	679	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	738	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	541	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	704	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	868	N	569	-0-	-299 B	-0-	493	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	729	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
*12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	42	1	712	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1877	-0-	-820 B	-0-	1470	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
02	2436	X	1512	-0-	-924 B	-0-	1168	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
03	2542	X	1681	-0-	-861 B	-0-	1309	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
04	2280	X	1759	-0-	-521 B	-0-	1381	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
05	2108	X	1654	-0-	-454 B	-0-	1292	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
06	1830	X	1459	-0-	-371 B	-0-	1136	3	323	9	Y	294	294	1			-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274 B	-0-	1233	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603 B	-0-	777	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1303	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1301	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1171	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
12	1674	N	1383	-0-	-291 B	-0-	1082	3	301	9	Y	274	274	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9845	X	9845	-0-	-0- B	-0-	7824	3	2021	9	Y	1837	1835	1	2	8	-0-
02	10828	X	10828	-0-	-0- B	-0-	8457	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
03	12734	X	12734	-0-	-0- B	-0-	10033	3	2701	9	Y	2455	2455	1			-0-
04	9928	X	9928	-0-	-0- B	-0-	7803	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
05	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	7686	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	7834	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0- B	-0-	5914	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	4775	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0- B	-0-	4740	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
10	7209	X	7209	-0-	-0- B	-0-	5630	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
11	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	5567	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
*12	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	4830	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,432

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2350	-0-	-502 B	-0-	2190	3	160	9	Y	145	145	1	-0-
02	2576	X	698	-0-	-1878 B	-0-	656	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2552	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	2714	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
05	2387	X	1585	-0-	-802 B	-0-	1555	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2649	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
07	2945	N	2109	-0-	-836 B	-0-	2053	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2576	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
09	2730	N	2489	-0-	-241 B	-0-	2427	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2323	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
11	2550	N	2234	-0-	-316 B	-0-	2168	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
12	2573	N	2235	-0-	-338 B	-0-	2171	3	64	9	Y	58	58	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1776	-0-	-952 B	-0-	1732	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	2632	X	2209	-0-	-423 B	-0-	2120	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
03	3379	X	2200	-0-	-1179 B	-0-	2132	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
04	3270	X	2141	-0-	-1129 B	-0-	2079	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
05	3379	X	2166	-0-	-1213 B	-0-	2081	3	85	9	Y	77	77	1	-0-
06	2370	X	2009	-0-	-361 B	-0-	1933	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
07	2449	X	2007	-0-	-442 B	-0-	1928	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
08	2201	X	1952	-0-	-249 B	-0-	1880	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
09	2130	X	1859	-0-	-271 B	-0-	1795	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
10	2170	X	1953	-0-	-217 B	-0-	1880	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
11	2010	X	1509	-0-	-501 B	-0-	1446	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
*12	2468	X	2468	-0-	-0- B	-0-	2396	3	72	9	Y	65	65	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4264	-0-	-541 B	-0-	4119	3	145	9	N	132	132	1	-0-
02	4340	X	3513	-0-	-827 B	-0-	3375	3	138	9	N	125	125	1	-0-
03	4371	X	3936	-0-	-435 B	-0-	3791	3	145	9	N	132	132	1	-0-
04	4140	X	3689	-0-	-451 B	-0-	3558	3	131	9	N	119	119	1	-0-
05	4278	X	3659	-0-	-619 B	-0-	3531	3	128	9	N	116	116	1	-0-
06	4140	X	3266	-0-	-874 B	-0-	3153	3	113	9	N	103	103	1	-0-
07	3937	X	3431	-0-	-506 B	-0-	3314	3	117	9	N	106	106	1	-0-
08	3937	X	3231	-0-	-706 B	-0-	3123	3	108	9	N	98	98	1	-0-
09	3690	X	3192	-0-	-498 B	-0-	3083	3	109	9	N	99	99	1	-0-
10	3658	X	3329	-0-	-329 B	-0-	3213	3	116	9	N	105	105	1	-0-
11	3330	X	3187	-0-	-143 B	-0-	3076	3	111	9	N	101	101	1	-0-
12	3441	X	3336	-0-	-105 B	-0-	3214	3	122	9	N	111	111	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	4001	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3134	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3441	X	3261	-0-	-180 B	-0-	3216	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3900	X	3747	-0-	-153 B	-0-	3718	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4030	X	3154	-0-	-876 B	-0-	3120	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3900	X	2810	-0-	-1090 B	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3875	X	3103	-0-	-772 B	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	3875	X	2980	-0-	-895 B	-0-	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3750	X	2715	-0-	-1035 B	-0-	2687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3162	X	3135	-0-	-27 B	-0-	3100	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	3000	X	2786	-0-	-214 B	-0-	2754	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	X	2704	-0-	-396 B	-0-	2661	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1675	3	23	4	N	55					184
							61	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1402	3	9	4	N	34					218
							37	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1322	3	9	4	N	45	182	1			81
							50	9									
04	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	1414	3	6	4	N	24					105
							26	9									
05	1612	N	1293	-0-	-319 B	-0-	1256	3	8	4	N	26					131
							29	9									
06	1350	N	1315	-0-	-35 B	-0-	1268	3	5	4	N	38					169
							42	9									
07	1488	N	1266	-0-	-222 B	-0-	1231	3	5	4	N	27					196
							30	9									
08	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1089	3	9	4	N	49	183	1			62
							54	9									
09	1320	N	1241	-0-	-79 B	-0-	1209	3	8	4	N	22					84
							24	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1399	3	8	4	N	23					107
							25	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27 B	-0-	1007	3	8	4	N	62					169
							68	9									
*12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1273	3	8	4	N	27	170	1			26
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2138	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1646	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2100	N	1768	-0-	-332 B	-0-	1736	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1860	N	1502	-0-	-358 B	-0-	1474	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1890	N	1630	-0-	-260 B	-0-	1606	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1829	N	1706	-0-	-123 B	-0-	1671	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1591	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1620	N	1422	-0-	-198 B	-0-	1404	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1757	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1587	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1531	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2983	-0-	-1295 B	-0-	2271	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
02	3864	X	3045	-0-	-819 B	-0-	2318	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
03	4278	X	4168	-0-	-110 B	-0-	100	1	3047	3	Y	928	928	1			-0-
							1021	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	99	1	2873	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
05	3751	X	3705	-0-	-46 B	-0-	98	1	2771	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
06	4020	X	3236	-0-	-784 B	-0-	103	1	2573	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
07	4154	X	3402	-0-	-752 B	-0-	142	1	2699	3	Y	510	510	1			-0-
							561	9									
08	4154	X	3294	-0-	-860 B	-0-	135	1	2616	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
09	3870	X	3062	-0-	-808 B	-0-	126	1	2431	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
10	3720	X	2740	-0-	-980 B	-0-	133	1	2230	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
11	3300	X	2957	-0-	-343 B	-0-	207	1	2290	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
12	3410	X	2858	-0-	-552 B	-0-	185	1	2132	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 39,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,038

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8106	-0-	-1163 B	-0-	387	1	6024	3	Y	1541	1541	1			-0-
							1695	9									
02	8176	X	7862	-0-	-314 B	-0-	393	1	5851	3	Y	1471	1471	1			-0-
							1618	9									
03	9052	X	7904	-0-	-1148 B	-0-	400	1	5907	3	Y	1452	1452	1			-0-
							1597	9									
04	8700	X	1367	-0-	-7333 B	-0-	72	1	1010	3	Y	259	259	1			-0-
							285	9									
05	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1754	-0-	-3082 B	-0-	82	1	1274	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	4368	X	2013	-0-	-2355 B	-0-	98	1	1451	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
03	4340	X	3563	-0-	-777 B	-0-	168	1	2473	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
04	3720	X	3225	-0-	-495 B	-0-	161	1	2253	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
05	3658	X	3301	-0-	-357 B	-0-	170	1	2234	3	Y	815	815	1			-0-
							897	9									
06	3450	X	3313	-0-	-137 B	-0-	168	1	2254	3	Y	810	810	1			-0-
							891	9									
07	3565	X	3243	-0-	-322 B	-0-	153	1	2204	3	Y	805	805	1			-0-
							886	9									
08	3565	X	2561	-0-	-1004 B	-0-	125	1	1795	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
09	3300	X	2819	-0-	-481 B	-0-	157	1	2072	3	Y	536	536	1			-0-
							590	9									
10	3410	X	2651	-0-	-759 B	-0-	148	1	1950	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
11	3300	X	2503	-0-	-797 B	-0-	159	1	1805	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
12	3255	X	714	-0-	-2541 B	-0-	49	1	516	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 31,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,036

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4634	-0-	-543 B	-0-	4043	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
02	4676	X	4244	-0-	-432 B	-0-	3633	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
03	5146	X	4704	-0-	-442 B	-0-	4123	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
04	4920	X	4443	-0-	-477 B	-0-	3926	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
05	4836	X	4487	-0-	-349 B	-0-	3958	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
06	4560	X	4194	-0-	-366 B	-0-	3818	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	4712	X	3490	-0-	-1222 B	-0-	3181	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4712	X	3510	-0-	-1202 B	-0-	3138	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
09	4440	X	3593	-0-	-847 B	-0-	3212	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	4495	X	3653	-0-	-842 B	-0-	3258	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	4200	X	3821	-0-	-379 B	-0-	3368	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
12	3720	X	3456	-0-	-264 B	-0-	3031	3	425	9	Y	386	386	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,035

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	4888	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
02	5656	X	5236	-0-	-420 B	-0-	4157	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-
03	6231	X	5513	-0-	-718 B	-0-	4205	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
04	5910	X	5298	-0-	-612 B	-0-	4091	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
05	6107	X	5688	-0-	-419 B	-0-	4433	3	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
06	5910	X	5122	-0-	-788 B	-0-	4073	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
07	5797	X	5156	-0-	-641 B	-0-	4089	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
08	5673	X	4999	-0-	-674 B	-0-	3939	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
09	5490	X	4783	-0-	-707 B	-0-	3872	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
10	5673	X	4837	-0-	-836 B	-0-	3951	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
11	5130	X	4587	-0-	-543 B	-0-	3674	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
12	5146	X	4821	-0-	-325 B	-0-	3809	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,784

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7350	-0-	-1826	B	-0-	358 1427	1 9	5565	3	Y	1297	1297	1			-0-
02	8288	X	6848	-0-	-1440	B	-0-	349 1313	1 9	5186	3	Y	1194	1194	1			-0-
03	7905	X	7506	-0-	-399	B	-0-	387 1411	1 9	5708	3	Y	1283	1283	1			-0-
04	7590	X	5089	-0-	-2501	B	-0-	275 971	1 9	3843	3	Y	883	883	1			-0-
05	7595	X	6350	-0-	-1245	B	-0-	360 1268	1 9	4722	3	Y	1153	1153	1			-0-
06	8602	X	8602	-0-	-0-	B	-0-	475 1770	1 9	6357	3	Y	1609	1609	1			-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	B	-0-	453 1789	1 9	6525	3	Y	1626	1626	1			-0-
08	8044	X	8044	-0-	-0-	B	-0-	420 1573	1 9	6051	3	Y	1430	1430	1			-0-
09	9356	X	9356	-0-	-0-	B	-0-	538 1705	1 9	7113	3	Y	1550	1550	1			-0-
10	8874	X	8874	-0-	-0-	B	-0-	511 1648	1 9	6715	3	Y	1498	1498	1			-0-
11	8160	X	8012	-0-	-148	B	-0-	529 1476	1 9	6007	3	Y	1342	1342	1			-0-
12	8432	X	6989	-0-	-1443	B	-0-	482 1376	1 9	5131	3	Y	1251	1251	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,116

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3090	-0-	-568	B	-0-	2998	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	3304	X	2510	-0-	-794	B	-0-	2463	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	3410	X	3315	-0-	-95	B	-0-	3262	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	3120	X	2937	-0-	-183	B	-0-	2912	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	B	-0-	2951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3210	X	2804	-0-	-406	B	-0-	2764	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3317	X	2749	-0-	-568	B	-0-	2728	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3317	X	2742	-0-	-575	B	-0-	2721	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2940	X	2600	-0-	-340	B	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2976	X	2558	-0-	-418	B	-0-	2536	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2790	X	2530	-0-	-260	B	-0-	2506	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	2759	X	2498	-0-	-261	B	-0-	2462	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7262	-0-	-209	B	-0-	5605	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
02	6748	X	6148	-0-	-600	B	-0-	4665	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
03	7471	X	6606	-0-	-865	B	-0-	4999	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
04	7020	X	6316	-0-	-704	B	-0-	4792	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
05	7254	X	6400	-0-	-854	B	-0-	4897	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
06	7020	X	5717	-0-	-1303	B	-0-	4374	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
07	6820	X	5824	-0-	-996	B	-0-	4464	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
08	6603	X	5722	-0-	-881	B	-0-	4346	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
09	6330	X	5579	-0-	-751	B	-0-	4266	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	6386	X	5678	-0-	-708	B	-0-	4376	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
11	5730	X	5547	-0-	-183	B	-0-	4258	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
12	5828	X	3303	-0-	-2525	B	-0-	2509	3	794	9	Y	722	722	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,046

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10480	-0-	-1672	B	-0-	567 1992	1 9	7921	3	Y	1811	1811	1			-0-
02	10976	X	9670	-0-	-1306	B	-0-	558 1817	1 9	7295	3	Y	1652	1652	1			-0-
03	11687	X	10397	-0-	-1290	B	-0-	608 1961	1 9	7828	3	Y	1783	1783	1			-0-
04	11250	X	10030	-0-	-1220	B	-0-	603 1861	1 9	7566	3	Y	1692	1692	1			-0-
05	11160	X	10353	-0-	-807	B	-0-	702 1901	1 9	7750	3	Y	1728	1728	1			-0-
06	10350	X	9834	-0-	-516	B	-0-	677 1724	1 9	7433	3	Y	1567	1567	1			-0-
07	10695	X	7918	-0-	-2777	B	-0-	551 1438	1 9	5929	3	Y	1307	1307	1			-0-
08	10385	X	8168	-0-	-2217	B	-0-	531 1893	1 9	5744	3	Y	1721	1721	1			-0-
09	10020	X	7349	-0-	-2671	B	-0-	554 1212	1 9	5583	3	Y	1102	1102	1			-0-
10	10354	X	8493	-0-	-1861	B	-0-	629 1475	1 9	6389	3	Y	1341	1341	1			-0-
11	9840	X	8326	-0-	-1514	B	-0-	630 1494	1 9	6202	3	Y	1358	1358	1			-0-
*12	9125	X	9125	-0-	-0-	B	-0-	730 1673	1 9	6722	3	Y	1521	1521	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,583

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7519	-0-	-448	B	-0-	6767	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
02	7196	X	6511	-0-	-685	B	-0-	5823	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
03	7967	X	6860	-0-	-1107	B	-0-	6116	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
04	7650	X	7005	-0-	-645	B	-0-	6293	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	7533	X	5055	-0-	-2478	B	-0-	4537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	7300	X	7300	-0-	-0-	B	-0-	6623	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	7254	X	6587	-0-	-667	B	-0-	5918	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
08	7254	X	6407	-0-	-847	B	-0-	5760	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
09	7290	X	2352	-0-	-4938	B	-0-	2119	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	6572	X	5064	-0-	-1508	B	-0-	239 759	1 9	4066	3	Y	690	690	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,816

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7849	-0-	-986	B	-0-	6200	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	B	-0-	6290	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-
03	8618	X	8201	-0-	-417	B	-0-	6258	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
04	8190	X	7856	-0-	-334	B	-0-	6022	3	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-
05	9114	X	8187	-0-	-927	B	-0-	6361	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
06	8820	X	7411	-0-	-1409	B	-0-	5770	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
07	9114	X	7672	-0-	-1442	B	-0-	5967	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
08	8215	X	7439	-0-	-776	B	-0-	5732	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
09	7920	X	7546	-0-	-374	B	-0-	5882	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
10	8184	X	7547	-0-	-637	B	-0-	5933	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
11	7410	X	6984	-0-	-426	B	-0-	5448	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
12	7812	X	6907	-0-	-905	B	-0-	5317	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,779

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7191	-0-	-900 B	-0-	6736	3	455	9	Y	414	414	1	-0-
02	7308	X	6774	-0-	-534 B	-0-	6325	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
03	8091	X	7192	-0-	-899 B	-0-	6757	3	435	9	Y	395	395	1	-0-
04	7410	X	7136	-0-	-274 B	-0-	6710	3	426	9	Y	387	387	1	-0-
05	7502	X	7265	-0-	-237 B	-0-	6851	3	414	9	Y	376	376	1	-0-
06	7260	X	6561	-0-	-699 B	-0-	6207	3	354	9	Y	322	322	1	-0-
07	7502	X	6706	-0-	-796 B	-0-	6353	3	353	9	Y	321	321	1	-0-
08	7378	X	6462	-0-	-916 B	-0-	6118	3	344	9	Y	313	313	1	-0-
09	7140	X	5575	-0-	-1565 B	-0-	5254	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
10	7254	X	6767	-0-	-487 B	-0-	6386	3	381	9	Y	346	346	1	-0-
11	6726	X	6726	-0-	-0- B	-0-	6355	3	371	9	Y	337	337	1	-0-
*12	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	6349	3	363	9	Y	330	330	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3065	-0-	-283 B	-0-	2420	3	645	9	Y	586	586	1	-0-
02	2940	X	2509	-0-	-431 B	-0-	1952	3	557	9	Y	506	506	1	-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	92	1	2794	3	Y	625	625	1	-0-
							688	9							
04	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	98	1	2869	3	Y	526	526	1	-0-
							579	9							
05	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	2925	3	Y	494	494	1	-0-
							543	9							
06	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	109	1	2703	3	Y	439	439	1	-0-
							483	9							
07	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	146	1	2789	3	Y	494	494	1	-0-
							543	9							
08	3658	X	3368	-0-	-290 B	-0-	138	1	2659	3	Y	519	519	1	-0-
							571	9							
09	3540	X	3113	-0-	-427 B	-0-	127	1	2466	3	Y	473	473	1	-0-
							520	9							
10	3565	X	2870	-0-	-695 B	-0-	133	1	2232	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
11	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	329	1	3647	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
*12	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	257	1	2967	3	Y	530	530	1	-0-
							583	9							

TOTAL GAS PROD: 40,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2769	-0-	-517 B	-0-	2144	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
02	2968	X	2462	-0-	-506 B	-0-	1910	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
03	3224	X	3126	-0-	-98 B	-0-	79	1	2403	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	90	1	2519	3	Y	520	520	1			-0-
							572	9									
05	3100	X	3074	-0-	-26 B	-0-	91	1	2427	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
06	3030	X	2972	-0-	-58 B	-0-	95	1	2361	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
07	5177	X	3139	-0-	-2038 B	-0-	129	1	2469	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
08	5177	X	3505	-0-	-1672 B	-0-	146	1	2829	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
09	5010	X	3026	-0-	-1984 B	-0-	125	1	2415	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
10	5177	X	2355	-0-	-2822 B	-0-	111	1	1862	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
11	3390	X	2384	-0-	-1006 B	-0-	163	1	1802	3	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
12	3503	X	2383	-0-	-1120 B	-0-	159	1	1835	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,647

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12552	-0-	-1863 B	-0-	697	1	9734	3	Y	1928	1928	1			-0-
							2121	9									
02	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	790	1	10318	3	Y	1872	1872	1			-0-
							2059	9									
03	13609	X	12158	-0-	-1451 B	-0-	723	1	9305	3	Y	1936	1936	1			-0-
							2130	9									
04	13170	X	11502	-0-	-1668 B	-0-	702	1	8807	3	Y	1812	1812	1			-0-
							1993	9									
05	14570	X	13014	-0-	-1556 B	-0-	917	1	10118	3	Y	1799	1799	1			-0-
							1979	9									
06	14100	X	12876	-0-	-1224 B	-0-	924	1	10151	3	Y	1637	1637	1			-0-
							1801	9									
07	14570	X	13181	-0-	-1389 B	-0-	963	1	10369	3	Y	1681	1681	1			-0-
							1849	9									
08	13389	X	13389	-0-	-0- B	-0-	982	1	10616	3	Y	1628	1628	1			-0-
							1791	9									
09	12870	X	12586	-0-	-284 B	-0-	982	1	9901	3	Y	1548	1548	1			-0-
							1703	9									
10	13299	X	9885	-0-	-3414 B	-0-	731	1	7434	3	Y	1564	1564	1			-0-
							1720	9									
11	12960	X	8836	-0-	-4124 B	-0-	664	1	6537	3	Y	1486	1486	1			-0-
							1635	9									
12	13392	X	8923	-0-	-4469 B	-0-	710	1	6538	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 142,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,414

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6533	-0-	-1186 B	-0-	361	1	5036	3	Y	1033	1033	1	-0-
							1136	9							
02	6860	X	5236	-0-	-1624 B	-0-	305	1	3986	3	Y	859	859	1	-0-
							945	9							
03	7471	X	5595	-0-	-1876 B	-0-	330	1	4247	3	Y	925	925	1	-0-
							1018	9							
04	7050	X	5391	-0-	-1659 B	-0-	328	1	4108	3	Y	868	868	1	-0-
							955	9							
05	6541	X	5567	-0-	-974 B	-0-	382	1	4220	3	Y	877	877	1	-0-
							965	9							
06	6330	X	4610	-0-	-1720 B	-0-	322	1	3533	3	Y	686	686	1	-0-
							755	9							
07	5797	X	5555	-0-	-242 B	-0-	389	1	4187	3	Y	890	890	1	-0-
							979	9							
08	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	405	1	4374	3	Y	848	848	1	-0-
							933	9							
09	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	414	1	4177	3	Y	819	819	1	-0-
							901	9							
10	5580	X	5435	-0-	-145 B	-0-	406	1	4131	3	Y	816	816	1	-0-
							898	9							
11	5520	X	4711	-0-	-809 B	-0-	362	1	3569	3	Y	709	709	1	-0-
							780	9							
12	5704	X	1565	-0-	-4139 B	-0-	126	1	1163	3	Y	251	251	1	-0-
							276	9							

TOTAL GAS PROD: 61,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,581

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	X	1091	-0-	-0- B	-0-	2	1	637	3	Y	411	411	1	-0-
							452	9							
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	14	1	1427	3	Y	587	587	1	-0-
							646	9							
03	2285	X	2285	-0-	-0- B	-0-	20	1	1755	3	Y	464	464	1	-0-
							510	9							
04	1562	X	1562	-0-	-0- B	-0-	14	1	1167	3	Y	346	346	1	-0-
							381	9							
05	2325	X	1648	-0-	-677 B	-0-	39	1	1249	3	Y	327	327	1	-0-
							360	9							
06	2250	X	1933	-0-	-317 B	-0-	59	1	1536	3	Y	307	307	1	-0-
							338	9							
07	2325	X	155	-0-	-2170 B	-0-	3	1	85	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
08	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	640	X	640	-0-	-0- B	-0-	17	1	441	3	Y	165	165	1	-0-
							182	9							

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8334	-0-	-1958 B	-0-	6994	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
02	9296	X	7701	-0-	-1595 B	-0-	6355	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
03	10292	X	7325	-0-	-2967 B	-0-	6064	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
04	9090	X	7249	-0-	-1841 B	-0-	5996	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
05	8897	X	7775	-0-	-1122 B	-0-	6496	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
06	8250	X	6372	-0-	-1878 B	-0-	5448	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
07	8525	X	6487	-0-	-2038 B	-0-	5434	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
08	7781	X	6325	-0-	-1456 B	-0-	5267	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
09	7530	X	6678	-0-	-852 B	-0-	5587	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
10	7781	X	6977	-0-	-804 B	-0-	5783	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
11	6360	X	6349	-0-	-11 B	-0-	5300	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
12	6913	X	6174	-0-	-739 B	-0-	5116	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,642

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	4966	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4118	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	5208	X	4235	-0-	-973 B	-0-	122	1	3726	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
04	5250	X	4420	-0-	-830 B	-0-	134	1	3912	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
05	5425	X	4287	-0-	-1138 B	-0-	135	1	3801	3	Y	319	319	1			-0-
							351	9									
06	5250	X	3948	-0-	-1302 B	-0-	141	1	3503	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
07	5053	X	4018	-0-	-1035 B	-0-	185	1	3536	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
08	4557	X	4031	-0-	-526 B	-0-	184	1	3557	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
09	4410	X	3488	-0-	-922 B	-0-	160	1	3096	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
10	4278	X	3007	-0-	-1271 B	-0-	155	1	2603	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
11	3960	X	3922	-0-	-38 B	-0-	300	1	3322	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
*12	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	298	1	3436	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 49,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7706	-0-	-354 B	-0-	6300	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
02	7280	X	6533	-0-	-747 B	-0-	5247	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
03	8060	X	6800	-0-	-1260 B	-0-	5472	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
04	7470	X	6681	-0-	-789 B	-0-	5372	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
05	7719	X	7443	-0-	-276 B	-0-	6110	3	1333	9	Y	1212	1212	1			-0-
06	7470	X	6897	-0-	-573 B	-0-	5750	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
07	7223	X	6677	-0-	-546 B	-0-	5518	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
08	7440	X	5902	-0-	-1538 B	-0-	4904	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
09	7200	X	6128	-0-	-1072 B	-0-	5093	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	7440	X	6140	-0-	-1300 B	-0-	5159	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
11	6900	X	5903	-0-	-997 B	-0-	4910	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
12	6665	X	6060	-0-	-605 B	-0-	5028	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,734

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9962	-0-	-144 B	-0-	7775	3	2187	9	Y	1988	1988	1	-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	7103	3	2143	9	Y	1948	1948	1	-0-
03	9858	X	9436	-0-	-422 B	-0-	7288	3	2148	9	Y	1953	1953	1	-0-
04	9630	X	9240	-0-	-390 B	-0-	7135	3	2105	9	Y	1914	1914	1	-0-
05	10230	X	9484	-0-	-746 B	-0-	7385	3	2099	9	Y	1908	1908	1	-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662 B	-0-	7159	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
07	10230	X	9101	-0-	-1129 B	-0-	7107	3	1994	9	Y	1813	1813	1	-0-
08	9548	X	8886	-0-	-662 B	-0-	6834	3	2052	9	Y	1865	1865	1	-0-
09	9240	X	8820	-0-	-420 B	-0-	6841	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
10	9548	X	8794	-0-	-754 B	-0-	6910	3	1884	9	Y	1713	1713	1	-0-
11	9240	X	8198	-0-	-1042 B	-0-	6327	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
12	9114	X	8300	-0-	-814 B	-0-	6336	3	1964	9	Y	1785	1785	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,277

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1633	-0-	-785 B	-0-	1497	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
02	2184	X	1653	-0-	-531 B	-0-	1523	3	130	9	Y	118	118	1	-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	1769	3	135	9	Y	123	123	1	-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1553	3	118	9	Y	107	107	1	-0-
05	1829	X	1803	-0-	-26 B	-0-	1679	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0- B	-0-	1773	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1868	3	125	9	Y	114	114	1	-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1808	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111 B	-0-	1667	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1993	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1805	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1835	3	135	9	Y	123	123	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7293	-0-	-612 B	-0-	135	1	6034	3	Y	1022	1022	1	-0-
							1124	9							
02	7140	X	6447	-0-	-693 B	-0-	194	1	5356	3	Y	815	815	1	-0-
							897	9							
03	7626	X	7109	-0-	-517 B	-0-	251	1	5975	3	Y	803	803	1	-0-
							883	9							
04	8786	X	8786	-0-	-0- B	-0-	302	1	7436	3	Y	953	953	1	-0-
							1048	9							
05	7940	X	7940	-0-	-0- B	-0-	295	1	6704	3	Y	855	855	1	-0-
							941	9							
06	7104	X	7104	-0-	-0- B	-0-	204	1	6106	3	Y	722	722	1	-0-
							794	9							
07	9083	X	7026	-0-	-2057 B	-0-	196	1	6029	3	Y	728	728	1	-0-
							801	9							
08	9083	X	6976	-0-	-2107 B	-0-	185	1	5966	3	Y	750	750	1	-0-
							825	9							
09	8790	X	6643	-0-	-2147 B	-0-	190	1	5665	3	Y	716	716	1	-0-
							788	9							
10	7936	X	6713	-0-	-1223 B	-0-	199	1	5734	3	Y	709	709	1	-0-
							780	9							
11	7110	X	6418	-0-	-692 B	-0-	189	1	5400	3	Y	754	754	1	-0-
							829	9							
12	7037	X	5810	-0-	-1227 B	-0-	158	1	4870	3	Y	711	711	1	-0-
							782	9							

TOTAL GAS PROD: 84,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,538

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9664	-0-	-1124 B	-0-	8308	3	1356	9	Y	1233	1233	1	-0-
02	9744	X	8757	-0-	-987 B	-0-	7458	3	1299	9	Y	1181	1181	1	-0-
03	10912	X	7546	-0-	-3366 B	-0-	6187	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
04	10560	X	-0-	-0-	-10560 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5300	-0-	-373 B	-0-	100 702	1 9	4498	3	Y	638	638	1	-0-
02	5124	X	4435	-0-	-689 B	-0-	136 567	1 9	3732	3	Y	515	515	1	-0-
03	5549	X	4681	-0-	-868 B	-0-	166 572	1 9	3943	3	Y	520	520	1	-0-
04	5130	X	4429	-0-	-701 B	-0-	152 529	1 9	3748	3	Y	481	481	1	-0-
05	5301	X	4425	-0-	-876 B	-0-	164 529	1 9	3732	3	Y	481	481	1	-0-
06	5130	X	4034	-0-	-1096 B	-0-	115 466	1 9	3453	3	Y	424	424	1	-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	143 593	1 9	4411	3	Y	539	539	1	-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	128 545	1 9	4125	3	Y	495	495	1	-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	130 514	1 9	3861	3	Y	467	467	1	-0-
10	5146	X	4507	-0-	-639 B	-0-	134 521	1 9	3852	3	Y	474	474	1	-0-
11	4980	X	4337	-0-	-643 B	-0-	130 496	1 9	3711	3	Y	451	451	1	-0-
12	5146	X	4316	-0-	-830 B	-0-	120 510	1 9	3686	3	Y	464	464	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,949

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5705	-0-		-154	B	-0-	107	1	4776	3	Y	747	747	1		-0-
									822	9								
02	5292	X	4619	-0-		-673	B	-0-	142	1	3904	3	Y	521	521	1		-0-
									573	9								
03	5611	X	5071	-0-		-540	B	-0-	180	1	4273	3	Y	562	562	1		-0-
									618	9								
04	5726	X	5726	-0-		-0-	B	-0-	202	1	4977	3	Y	497	497	1		-0-
									547	9								
05	5704	X	5182	-0-		-522	B	-0-	200	1	4558	3	Y	385	385	1		-0-
									424	9								
06	5520	X	5310	-0-		-210	B	-0-	159	1	4749	3	Y	365	365	1		-0-
									402	9								
07	5921	X	5153	-0-		-768	B	-0-	150	1	4603	3	Y	364	364	1		-0-
									400	9								
08	5921	X	4935	-0-		-986	B	-0-	138	1	4424	3	Y	339	339	1		-0-
									373	9								
09	5730	X	4647	-0-		-1083	B	-0-	138	1	4102	3	Y	370	370	1		-0-
									407	9								
10	5487	X	4593	-0-		-894	B	-0-	142	1	4079	3	Y	338	338	1		-0-
									372	9								
11	5310	X	4314	-0-		-996	B	-0-	133	1	3793	3	Y	353	353	1		-0-
									388	9								
12	5146	X	4490	-0-		-656	B	-0-	125	1	3851	3	Y	467	467	1		-0-
									514	9								

TOTAL GAS PROD: 59,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,308

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

01	6944	X	5699	-0-		-1245	B	-0-	5566	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
02	6272	X	5509	-0-		-763	B	-0-	5408	3	101	9	Y	92	92	1		-0-
03	7192	X	6021	-0-		-1171	B	-0-	5927	3	94	9	Y	85	85	1		-0-
04	6960	X	5605	-0-		-1355	B	-0-	5524	3	81	9	Y	74	74	1		-0-
05	7192	X	5723	-0-		-1469	B	-0-	5646	3	77	9	Y	70	70	1		-0-
06	5910	X	5112	-0-		-798	B	-0-	5048	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
07	6107	X	5662	-0-		-445	B	-0-	5594	3	68	9	Y	62	62	1		-0-
08	6014	X	5278	-0-		-736	B	-0-	5215	3	63	9	Y	57	57	1		-0-
09	5610	X	5132	-0-		-478	B	-0-	5068	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
10	5735	X	5135	-0-		-600	B	-0-	5066	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
11	5490	X	4864	-0-		-626	B	-0-	4779	3	85	9	Y	77	77	1		-0-
12	5673	X	4948	-0-		-725	B	-0-	4852	3	96	9	Y	87	87	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 64,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12176	-0-	-1774 B	-0-	657	1	9179	3	Y	2127	2127	1			-0-
							2340	9									
02	12600	X	10910	-0-	-1690 B	-0-	629	1	8220	3	Y	1874	1874	1			-0-
							2061	9									
03	13516	X	12082	-0-	-1434 B	-0-	706	1	9081	3	Y	2086	2086	1			-0-
							2295	9									
04	12690	X	11629	-0-	-1061 B	-0-	698	1	8754	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
05	12865	X	11862	-0-	-1003 B	-0-	803	1	8861	3	Y	1998	1998	1			-0-
							2198	9									
06	11790	X	11229	-0-	-561 B	-0-	767	1	8424	3	Y	1853	1853	1			-0-
							2038	9									
07	12090	X	10871	-0-	-1219 B	-0-	772	1	8311	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
08	12090	X	11179	-0-	-911 B	-0-	775	1	8379	3	Y	1841	1841	1			-0-
							2025	9									
09	11640	X	10668	-0-	-972 B	-0-	786	1	7928	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
10	11873	X	10751	-0-	-1122 B	-0-	786	1	7990	3	Y	1795	1795	1			-0-
							1975	9									
11	11220	X	10131	-0-	-1089 B	-0-	760	1	7484	3	Y	1715	1715	1			-0-
							1887	9									
12	11191	X	10361	-0-	-830 B	-0-	824	1	7587	3	Y	1773	1773	1			-0-
							1950	9									

TOTAL GAS PROD: 133,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,442

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	26680	-0-	-4754 B	-0-	1378	1	21422	3	Y	3527	3527	1			-0-
							3880	9									
02	28392	X	21829	-0-	-6563 B	-0-	1176	1	17495	3	Y	2871	2871	1			-0-
							3158	9									
03	27652	X	23547	-0-	-4105 B	-0-	1271	1	18759	3	Y	3197	3197	1			-0-
							3517	9									
04	26760	X	20353	-0-	-6407 B	-0-	1154	1	16142	3	Y	2779	2779	1			-0-
							3057	9									
05	27652	X	19845	-0-	-7807 B	-0-	1196	1	15671	3	Y	2707	2707	1			-0-
							2978	9									
06	25830	X	18369	-0-	-7461 B	-0-	1079	1	14448	3	Y	2584	2584	1			-0-
							2842	9									
07	24180	X	20803	-0-	-3377 B	-0-	1147	1	16508	3	Y	2862	2862	1			-0-
							3148	9									
08	23560	X	16708	-0-	-6852 B	-0-	915	1	13188	3	Y	2368	2368	1			-0-
							2605	9									
09	20340	X	20012	-0-	-328 B	-0-	1195	1	15794	3	Y	2748	2748	1			-0-
							3023	9									
10	23110	X	23110	-0-	-0- B	-0-	1402	1	18435	3	Y	2975	2975	1			-0-
							3273	9									
11	23327	X	23327	-0-	-0- B	-0-	1635	1	18548	3	Y	2858	2858	1			-0-
							3144	9									
*12	21327	X	21327	-0-	-0- B	-0-	1560	1	16608	3	Y	2872	2872	1			-0-
							3159	9									

TOTAL GAS PROD: 255,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,348

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8568	-0-	-267 B	-0-	8242	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
02	7980	X	6991	-0-	-989 B	-0-	6704	3	287	9	Y	261	261	1	-0-
03	8401	X	7246	-0-	-1155 B	-0-	6956	3	290	9	Y	264	264	1	-0-
04	8280	X	6833	-0-	-1447 B	-0-	6571	3	262	9	Y	238	238	1	-0-
05	8556	X	6912	-0-	-1644 B	-0-	6655	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
06	8280	X	6548	-0-	-1732 B	-0-	6314	3	234	9	Y	213	213	1	-0-
07	7750	X	6618	-0-	-1132 B	-0-	6387	3	231	9	Y	210	210	1	-0-
08	7254	X	6532	-0-	-722 B	-0-	6302	3	230	9	Y	209	209	1	-0-
09	6840	X	6238	-0-	-602 B	-0-	6020	3	218	9	Y	198	198	1	-0-
10	6913	X	6310	-0-	-603 B	-0-	6082	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
11	6540	X	6025	-0-	-515 B	-0-	5790	3	235	9	Y	214	214	1	-0-
12	6603	X	5978	-0-	-625 B	-0-	5740	3	238	9	Y	216	216	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16379	-0-	-3275 B	-0-	844	1	13122	3	Y	2194	2194	1	-0-
							2413	9							
02	17752	X	15541	-0-	-2211 B	-0-	839	1	12478	3	Y	2022	2022	1	-0-
							2224	9							
03	19034	X	16839	-0-	-2195 B	-0-	907	1	13389	3	Y	2312	2312	1	-0-
							2543	9							
04	17820	X	17532	-0-	-288 B	-0-	1002	1	14019	3	Y	2283	2283	1	-0-
							2511	9							
05	17732	X	11148	-0-	-6584 B	-0-	669	1	8763	3	Y	1560	1560	1	-0-
							1716	9							
06	16650	X	12078	-0-	-4572 B	-0-	708	1	9478	3	Y	1720	1720	1	-0-
							1892	9							
07	23150	X	23150	-0-	-0- B	-0-	1311	1	18869	3	Y	2700	2700	1	-0-
							2970	9							
08	18104	X	17055	-0-	-1049 B	-0-	963	1	13874	3	Y	2016	2016	1	-0-
							2218	9							
09	17555	X	17555	-0-	-0- B	-0-	1073	1	14186	3	Y	2087	2087	1	-0-
							2296	9							
10	22196	X	16758	-0-	-5438 B	-0-	1022	1	13441	3	Y	2086	2086	1	-0-
							2295	9							
11	21480	X	15404	-0-	-6076 B	-0-	1068	1	12119	3	Y	2015	2015	1	-0-
							2217	9							
12	22196	X	14742	-0-	-7454 B	-0-	1075	1	11437	3	Y	2027	2027	1	-0-
							2230	9							

TOTAL GAS PROD: 194,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,022

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10943	-0-		-2232	B	-0-		534	1	8301	3	Y	1916	1916	1			-0-
										2108	9									
02	11900	X	9674	-0-		-2226	B	-0-		467	1	6950	3	Y	2052	2052	1			-0-
										2257	9									
03	12772	X	10436	-0-		-2336	B	-0-		520	1	7666	3	Y	2045	2045	1			-0-
										2250	9									
04	12360	X	8272	-0-		-4088	B	-0-		452	1	6321	3	Y	1363	1363	1			-0-
										1499	9									
05	11966	X	8199	-0-		-3767	B	-0-		475	1	6219	3	Y	1368	1368	1			-0-
										1505	9									
06	10590	X	10275	-0-		-315	B	-0-		589	1	7886	3	Y	1636	1636	1			-0-
										1800	9									
07	11344	X	11344	-0-		-0-	B	-0-		617	1	8884	3	Y	1675	1675	1			-0-
										1843	9									
08	10447	X	8940	-0-		-1507	B	-0-		486	1	7002	3	Y	1320	1320	1			-0-
										1452	9									
09	10330	X	10330	-0-		-0-	B	-0-		610	1	8060	3	Y	1509	1509	1			-0-
										1660	9									
10	11346	X	10632	-0-		-714	B	-0-		636	1	8358	3	Y	1489	1489	1			-0-
										1638	9									
11	10980	X	9659	-0-		-1321	B	-0-		659	1	7472	3	Y	1389	1389	1			-0-
										1528	9									
12	11346	X	9071	-0-		-2275	B	-0-		645	1	6862	3	Y	1422	1422	1			-0-
										1564	9									

TOTAL GAS PROD: 117,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,184

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12402	X	12402	-0-		-0-	B	-0-		602	1	9362	3	Y	2216	2216	1			-0-
										2438	9									
02	12096	X	10959	-0-		-1137	B	-0-		556	1	8263	3	Y	1945	1945	1			-0-
										2140	9									
03	13392	X	10687	-0-		-2705	B	-0-		545	1	8046	3	Y	1905	1905	1			-0-
										2096	9									
04	12960	X	11019	-0-		-1941	B	-0-		591	1	8271	3	Y	1961	1961	1			-0-
										2157	9									
05	12400	X	11078	-0-		-1322	B	-0-		636	1	8329	3	Y	1921	1921	1			-0-
										2113	9									
06	12000	X	10870	-0-		-1130	B	-0-		606	1	8116	3	Y	1953	1953	1			-0-
										2148	9									
07	12121	X	10566	-0-		-1555	B	-0-		554	1	7970	3	Y	1856	1856	1			-0-
										2042	9									
08	11377	X	8753	-0-		-2624	B	-0-		463	1	6673	3	Y	1470	1470	1			-0-
										1617	9									
09	11010	X	10687	-0-		-323	B	-0-		615	1	8128	3	Y	1767	1767	1			-0-
										1944	9									
10	11222	X	10557	-0-		-665	B	-0-		608	1	7999	3	Y	1773	1773	1			-0-
										1950	9									
11	10860	X	9632	-0-		-1228	B	-0-		636	1	7211	3	Y	1623	1623	1			-0-
										1785	9									
12	11036	X	8347	-0-		-2689	B	-0-		580	1	6170	3	Y	1452	1452	1			-0-
										1597	9									

TOTAL GAS PROD: 125,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,842

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10155	-0-	-1594 B	-0-	28	1	8143	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
02	10612	X	8830	-0-	-1782 B	-0-	70	1	7227	3	Y	1394	1394	1			-0-
							1533	9									
03	11005	X	9361	-0-	-1644 B	-0-	86	1	7599	3	Y	1524	1524	1			-0-
							1676	9									
04	10500	X	8488	-0-	-2012 B	-0-	84	1	6919	3	Y	1350	1350	1			-0-
							1485	9									
05	10850	X	8360	-0-	-2490 B	-0-	208	1	6685	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
06	9840	X	8968	-0-	-872 B	-0-	273	1	7126	3	Y	1426	1426	1			-0-
							1569	9									
07	9765	X	9485	-0-	-280 B	-0-	309	1	7639	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
08	9362	X	8460	-0-	-902 B	-0-	277	1	6798	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									
09	8970	X	8216	-0-	-754 B	-0-	355	1	6515	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
10	9486	X	7886	-0-	-1600 B	-0-	394	1	6213	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
11	9180	X	7713	-0-	-1467 B	-0-	349	1	6004	3	Y	1236	1236	1			-0-
							1360	9									
12	9486	X	7565	-0-	-1921 B	-0-	230	1	6008	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									

TOTAL GAS PROD: 103,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,317

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8303	-0-	-470 B	-0-	23	1	6673	3	Y	1461	1461	1			-0-
							1607	9									
02	7924	X	7503	-0-	-421 B	-0-	59	1	6121	3	Y	1203	1203	1			-0-
							1323	9									
03	8773	X	7948	-0-	-825 B	-0-	73	1	6468	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-0-	73	1	6016	3	Y	1174	1174	1			-0-
							1291	9									
05	8432	X	7287	-0-	-1145 B	-0-	181	1	5831	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
06	8040	X	7314	-0-	-726 B	-0-	223	1	5827	3	Y	1149	1149	1			-0-
							1264	9									
07	8308	X	7222	-0-	-1086 B	-0-	234	1	5791	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
08	7936	X	6785	-0-	-1151 B	-0-	222	1	5454	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
09	7380	X	6823	-0-	-557 B	-0-	294	1	5395	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
10	7564	X	6814	-0-	-750 B	-0-	340	1	5351	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
11	7320	X	6487	-0-	-833 B	-0-	296	1	5094	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
12	7223	X	6241	-0-	-982 B	-0-	189	1	4942	3	Y	1009	1009	1			-0-
							1110	9									

TOTAL GAS PROD: 86,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,579

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10153	X	10153	-0-	-0-	B	-0-	29	1	8417	3	Y	1552	1552	1			-0-
								1707	9									
02	7784	X	6604	-0-	-1180	B	-0-	51	1	5326	3	Y	1115	1115	1			-0-
								1227	9									
03	8618	X	6587	-0-	-2031	B	-0-	60	1	5309	3	Y	1107	1107	1			-0-
								1218	9									
04	9840	X	6228	-0-	-3612	B	-0-	61	1	5021	3	Y	1042	1042	1			-0-
								1146	9									
05	10168	X	6115	-0-	-4053	B	-0-	150	1	4841	3	Y	1022	1022	1			-0-
								1124	9									
06	9840	X	6860	-0-	-2980	B	-0-	208	1	5450	3	Y	1093	1093	1			-0-
								1202	9									
07	7316	X	7159	-0-	-157	B	-0-	234	1	5785	3	Y	1036	1036	1			-0-
								1140	9									
08	6572	X	6391	-0-	-181	B	-0-	210	1	5169	3	Y	920	920	1			-0-
								1012	9									
09	6870	X	6463	-0-	-407	B	-0-	280	1	5142	3	Y	946	946	1			-0-
								1041	9									
10	7161	X	6335	-0-	-826	B	-0-	318	1	5001	3	Y	924	924	1			-0-
								1016	9									
11	6930	X	5956	-0-	-974	B	-0-	273	1	4698	3	Y	895	895	1			-0-
								985	9									
12	7161	X	5836	-0-	-1325	B	-0-	178	1	4648	3	Y	918	918	1			-0-
								1010	9									

TOTAL GAS PROD: 80,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,570

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	8753	-0-	-2593	B	-0-	23	1	6527	3	Y	2003	2003	1			-0-
								2203	9									
02	12533	X	12533	-0-	-0-	B	-0-	105	1	10886	3	Y	1402	1402	1			-0-
								1542	9									
03	10633	X	9725	-0-	-908	B	-0-	89	1	7898	3	Y	1580	1580	1			-0-
								1738	9									
04	9150	X	9030	-0-	-120	B	-0-	89	1	7372	3	Y	1426	1426	1			-0-
								1569	9									
05	13888	X	8889	-0-	-4999	B	-0-	220	1	7096	3	Y	1430	1430	1			-0-
								1573	9									
06	13440	X	9228	-0-	-4212	B	-0-	283	1	7396	3	Y	1408	1408	1			-0-
								1549	9									
07	13888	X	9966	-0-	-3922	B	-0-	328	1	8110	3	Y	1389	1389	1			-0-
								1528	9									
08	9734	X	8792	-0-	-942	B	-0-	291	1	7155	3	Y	1224	1224	1			-0-
								1346	9									
09	9240	X	8617	-0-	-623	B	-0-	375	1	6879	3	Y	1239	1239	1			-0-
								1363	9									
10	9951	X	8428	-0-	-1523	B	-0-	423	1	6670	3	Y	1214	1214	1			-0-
								1335	9									
11	9630	X	7962	-0-	-1668	B	-0-	366	1	6299	3	Y	1179	1179	1			-0-
								1297	9									
12	9951	X	7862	-0-	-2089	B	-0-	240	1	6293	3	Y	1208	1208	1			-0-
								1329	9									

TOTAL GAS PROD: 109,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,702

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7689	-0-	-1270 B	-0-	7004	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
02	8092	X	7705	-0-	-387 B	-0-	7102	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
03	8804	X	7800	-0-	-1004 B	-0-	7170	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
04	8520	X	7403	-0-	-1117 B	-0-	6809	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
05	8804	X	7708	-0-	-1096 B	-0-	7123	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
06	8250	X	7258	-0-	-992 B	-0-	6743	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
07	8525	X	6787	-0-	-1738 B	-0-	6289	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	7812	X	7498	-0-	-314 B	-0-	6915	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
09	7470	X	7137	-0-	-333 B	-0-	6608	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0- B	-0-	7311	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
11	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	7918	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
*12	9777	X	9777	-0-	-0- B	-0-	513	1	8718	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 93,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,295

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4829	-0-	-503 B	-0-	93	1	4166	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
02	4816	X	4199	-0-	-617 B	-0-	131	1	3600	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
03	5332	X	4981	-0-	-351 B	-0-	177	1	4217	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
04	5010	X	4656	-0-	-354 B	-0-	161	1	3956	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
05	5115	X	4538	-0-	-577 B	-0-	169	1	3850	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									
06	4830	X	4299	-0-	-531 B	-0-	123	1	3693	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
07	4991	X	4431	-0-	-560 B	-0-	124	1	3814	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
08	4991	X	4344	-0-	-647 B	-0-	116	1	3748	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									
09	4650	X	4173	-0-	-477 B	-0-	121	1	3594	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
10	4526	X	4256	-0-	-270 B	-0-	127	1	3658	3	Y	428	428	1			-0-
							471	9									
11	4290	X	4170	-0-	-120 B	-0-	123	1	3516	3	Y	483	483	1			-0-
							531	9									
12	4433	X	4322	-0-	-111 B	-0-	118	1	3619	3	Y	532	532	1			-0-
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 53,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,621

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12650	-0-	-1951 B	-0-	11596	3	1054	9	Y	958	958	1	-0-
02	13188	X	11370	-0-	-1818 B	-0-	10195	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-
03	13888	X	13012	-0-	-876 B	-0-	378	1	11499	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
04	13227	X	13227	-0-	-0- B	-0-	404	1	11759	3	Y	967	967	1	-0-
							1064	9							
05	13237	X	13227	-0-	-10 B	-0-	419	1	11779	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
06	12600	X	12424	-0-	-176 B	-0-	446	1	11087	3	Y	810	810	1	-0-
							891	9							
07	13671	X	12763	-0-	-908 B	-0-	592	1	11279	3	Y	811	811	1	-0-
							892	9							
08	13671	X	12503	-0-	-1168 B	-0-	573	1	11070	3	Y	782	782	1	-0-
							860	9							
09	13230	X	11717	-0-	-1513 B	-0-	535	1	10349	3	Y	757	757	1	-0-
							833	9							
10	13237	X	11831	-0-	-1406 B	-0-	617	1	10342	3	Y	793	793	1	-0-
							872	9							
11	12420	X	11211	-0-	-1209 B	-0-	859	1	9514	3	Y	762	762	1	-0-
							838	9							
12	12772	X	11606	-0-	-1166 B	-0-	855	1	9868	3	Y	803	803	1	-0-
							883	9							

TOTAL GAS PROD: 147,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,478

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7773	-0-	-814 B	-0-	7144	3	629	9	Y	572	572	1	-0-
02	7756	X	6537	-0-	-1219 B	-0-	5808	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
03	8277	X	7968	-0-	-309 B	-0-	229	1	6955	3	Y	713	713	1	-0-
							784	9							
04	7830	X	7432	-0-	-398 B	-0-	225	1	6562	3	Y	586	586	1	-0-
							645	9							
05	7781	X	7461	-0-	-320 B	-0-	235	1	6604	3	Y	565	565	1	-0-
							622	9							
06	7710	X	7008	-0-	-702 B	-0-	250	1	6222	3	Y	487	487	1	-0-
							536	9							
07	7967	X	7246	-0-	-721 B	-0-	334	1	6377	3	Y	486	486	1	-0-
							535	9							
08	7967	X	7063	-0-	-904 B	-0-	323	1	6228	3	Y	465	465	1	-0-
							512	9							
09	7440	X	6572	-0-	-868 B	-0-	299	1	5789	3	Y	440	440	1	-0-
							484	9							
10	7471	X	6565	-0-	-906 B	-0-	341	1	5707	3	Y	470	470	1	-0-
							517	9							
11	7020	X	6300	-0-	-720 B	-0-	481	1	5322	3	Y	452	452	1	-0-
							497	9							
12	7254	X	6393	-0-	-861 B	-0-	468	1	5407	3	Y	471	471	1	-0-
							518	9							

TOTAL GAS PROD: 84,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10465	-0-	-819 B	-0-	198	1	8874	3	Y	1266	1266	1			-0-
							1393	9									
02	10192	X	9012	-0-	-1180 B	-0-	277	1	7618	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
03	10571	X	10218	-0-	-353 B	-0-	360	1	8578	3	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									
04	10140	X	9562	-0-	-578 B	-0-	330	1	8115	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
05	10478	X	10056	-0-	-422 B	-0-	373	1	8491	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
06	10280	X	10280	-0-	-0- B	-0-	297	1	8903	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
07	10230	X	10149	-0-	-81 B	-0-	287	1	8838	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
08	10230	X	10188	-0-	-42 B	-0-	274	1	8816	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
09	10290	X	9582	-0-	-708 B	-0-	280	1	8338	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
10	10633	X	9954	-0-	-679 B	-0-	300	1	8639	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
11	10290	X	9464	-0-	-826 B	-0-	283	1	8092	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
12	10199	X	9269	-0-	-930 B	-0-	257	1	7901	3	Y	1010	1010	1			-0-
							1111	9									

TOTAL GAS PROD: 118,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,254

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6481	-0-	-587 B	-0-	4983	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
02	6384	X	5658	-0-	-726 B	-0-	4083	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	7068	X	6540	-0-	-528 B	-0-	153	1	4663	3	Y	1567	1567	1			-0-
							1724	9									
04	6600	X	6365	-0-	-235 B	-0-	155	1	4502	3	Y	1553	1553	1			-0-
							1708	9									
05	6820	X	4334	-0-	-2486 B	-0-	104	1	2941	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
06	6330	X	-0-	-0-	-6330 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0- B	-0-	328	1	6248	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	386	1	7446	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
09	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	307	1	5942	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
10	7502	X	6163	-0-	-1339 B	-0-	287	1	4800	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
11	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	679	1	7520	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
*12	11214	X	11214	-0-	-0- B	-0-	819	1	9459	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									

TOTAL GAS PROD: 79,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,435

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5114	-0-	-5178 B	-0-	3490	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
02	9296	X	4339	-0-	-4957 B	-0-	3232	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
03	8959	X	7780	-0-	-1179 B	-0-	200	1	6098	3	Y	1347	1347	1			-0-
							1482	9									
04	7740	X	7164	-0-	-576 B	-0-	196	1	5724	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
05	7719	X	6965	-0-	-754 B	-0-	198	1	5560	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
06	7530	X	6482	-0-	-1048 B	-0-	210	1	5219	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
07	7781	X	6709	-0-	-1072 B	-0-	282	1	5386	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
08	7781	X	6098	-0-	-1683 B	-0-	254	1	4903	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
09	7170	X	5740	-0-	-1430 B	-0-	238	1	4612	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	6975	X	5911	-0-	-1064 B	-0-	281	1	4711	3	Y	835	835	1			-0-
							919	9									
11	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	480	1	5314	3	Y	1014	1014	1			-0-
							1115	9									
*12	8061	X	8061	-0-	-0- B	-0-	552	1	6378	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									

TOTAL GAS PROD: 77,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,501

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3066	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
02	3416	X	3240	-0-	-176 B	-0-	2501	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	101	1	3064	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
04	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	103	1	3000	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
05	3999	X	2103	-0-	-1896 B	-0-	56	1	1575	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
06	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4247	X	3606	-0-	-641 B	-0-	149	1	2846	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	202	1	3893	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139 B	-0-	156	1	3021	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
10	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	185	1	3100	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
11	4349	X	4349	-0-	-0- B	-0-	309	1	3425	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
*12	5018	X	5018	-0-	-0- B	-0-	342	1	3952	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 42,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,226

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3310	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
02	3220	X	2672	-0-	-548 B	-0-	2154	3	518	9	Y	471	471	1	-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	98	1	2972	3	Y	682	682	1	-0-
							750	9							
04	3750	X	3511	-0-	-239 B	-0-	97	1	2825	3	Y	535	535	1	-0-
							589	9							
05	3875	X	3629	-0-	-246 B	-0-	103	1	2903	3	Y	566	566	1	-0-
							623	9							
06	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	122	1	3034	3	Y	579	579	1	-0-
							637	9							
07	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	170	1	3245	3	Y	574	574	1	-0-
							631	9							
08	3813	X	3598	-0-	-215 B	-0-	152	1	2945	3	Y	455	455	1	-0-
							501	9							
09	3780	X	3717	-0-	-63 B	-0-	157	1	3037	3	Y	475	475	1	-0-
							523	9							
10	3937	X	3713	-0-	-224 B	-0-	181	1	3025	3	Y	461	461	1	-0-
							507	9							
11	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	300	1	3322	3	Y	404	404	1	-0-
							444	9							
12	3937	X	3682	-0-	-255 B	-0-	257	1	2971	3	Y	413	413	1	-0-
							454	9							

TOTAL GAS PROD: 44,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7109	-0-	-176 B	-0-	5765	3	1344	9	Y	1222	1222	1	-0-
02	6580	X	6286	-0-	-294 B	-0-	5085	3	1201	9	Y	1092	1092	1	-0-
03	7285	X	6876	-0-	-409 B	-0-	181	1	5520	3	Y	1068	1068	1	-0-
							1175	9							
04	6870	X	6388	-0-	-482 B	-0-	178	1	5191	3	Y	926	926	1	-0-
							1019	9							
05	7099	X	6577	-0-	-522 B	-0-	190	1	5358	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
06	6870	X	5989	-0-	-881 B	-0-	195	1	4858	3	Y	851	851	1	-0-
							936	9							
07	6975	X	6405	-0-	-570 B	-0-	272	1	5188	3	Y	859	859	1	-0-
							945	9							
08	6882	X	6312	-0-	-570 B	-0-	266	1	5142	3	Y	822	822	1	-0-
							904	9							
09	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	305	1	5907	3	Y	895	895	1	-0-
							985	9							
10	8086	X	8086	-0-	-0- B	-0-	393	1	6585	3	Y	1007	1007	1	-0-
							1108	9							
11	6210	X	5930	-0-	-280 B	-0-	421	1	4660	3	Y	772	772	1	-0-
							849	9							
12	7378	X	7286	-0-	-92 B	-0-	501	1	5782	3	Y	912	912	1	-0-
							1003	9							

TOTAL GAS PROD: 80,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,361

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3583	-0-	-1501 B	-0-	2912	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
02	4592	X	3378	-0-	-1214 B	-0-	2810	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
03	4712	X	4566	-0-	-146 B	-0-	119	1	3634	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	123	1	3571	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	129	1	3621	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
06	4410	X	4082	-0-	-328 B	-0-	132	1	3283	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
07	4588	X	4285	-0-	-303 B	-0-	182	1	3480	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
08	4588	X	4145	-0-	-443 B	-0-	174	1	3364	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
09	4440	X	3351	-0-	-1089 B	-0-	136	1	2634	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
10	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	278	1	4655	3	Y	615	615	1			-0-
							677	9									
11	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	365	1	4047	3	Y	526	526	1			-0-
							579	9									
*12	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	309	1	3571	3	Y	501	501	1			-0-
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,088

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3679	-0-	-630 B	-0-	2967	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264 B	-0-	3080	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
03	4309	X	3987	-0-	-322 B	-0-	109	1	3331	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
04	4170	X	3854	-0-	-316 B	-0-	109	1	3183	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
05	4154	X	4108	-0-	-46 B	-0-	111	1	3137	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
06	3900	X	3786	-0-	-114 B	-0-	124	1	3084	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	163	1	3102	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	4123	X	3899	-0-	-224 B	-0-	160	1	3088	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
09	3990	X	3861	-0-	-129 B	-0-	158	1	3059	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	214	1	3592	3	Y	554	554	1			-0-
							609	9									
11	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	298	1	3304	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
*12	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	293	1	3387	3	Y	589	589	1			-0-
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 47,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5080	-0-	-190 B	-0-	4149	3	931	9	Y	846	846	1	-0-
02	4312	X	3900	-0-	-412 B	-0-	3247	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
03	4650	X	4035	-0-	-615 B	-0-	111	1	3367	3	Y	506	506	1	-0-
							557	9							
04	4920	X	4326	-0-	-594 B	-0-	128	1	3718	3	Y	436	436	1	-0-
							480	9							
05	5084	X	4428	-0-	-656 B	-0-	136	1	3815	3	Y	434	434	1	-0-
							477	9							
06	4920	X	4667	-0-	-253 B	-0-	163	1	4052	3	Y	411	411	1	-0-
							452	9							
07	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	209	1	3990	3	Y	659	659	1	-0-
							725	9							
08	4464	X	4251	-0-	-213 B	-0-	178	1	3446	3	Y	570	570	1	-0-
							627	9							
09	4680	X	3977	-0-	-703 B	-0-	167	1	3240	3	Y	518	518	1	-0-
							570	9							
10	4929	X	3688	-0-	-1241 B	-0-	173	1	2903	3	Y	556	556	1	-0-
							612	9							
11	4770	X	4664	-0-	-106 B	-0-	329	1	3645	3	Y	627	627	1	-0-
							690	9							
12	4929	X	4269	-0-	-660 B	-0-	291	1	3354	3	Y	567	567	1	-0-
							624	9							

TOTAL GAS PROD: 52,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,724

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5693	-0-	-476 B	-0-	4641	3	1052	9	Y	956	956	1	-0-
02	5376	X	4378	-0-	-998 B	-0-	3472	3	906	9	Y	824	824	1	-0-
03	5952	X	5066	-0-	-886 B	-0-	133	1	4043	3	Y	809	809	1	-0-
							890	9							
04	5760	X	5419	-0-	-341 B	-0-	153	1	4455	3	Y	737	737	1	-0-
							811	9							
05	5797	X	5260	-0-	-537 B	-0-	154	1	4325	3	Y	710	710	1	-0-
							781	9							
06	5520	X	4985	-0-	-535 B	-0-	162	1	4034	3	Y	717	717	1	-0-
							789	9							
07	5611	X	5230	-0-	-381 B	-0-	223	1	4255	3	Y	684	684	1	-0-
							752	9							
08	5611	X	5210	-0-	-401 B	-0-	220	1	4254	3	Y	669	669	1	-0-
							736	9							
09	5430	X	4886	-0-	-544 B	-0-	206	1	3977	3	Y	639	639	1	-0-
							703	9							
10	5270	X	4785	-0-	-485 B	-0-	234	1	3917	3	Y	576	576	1	-0-
							634	9							
11	6392	X	6392	-0-	-0- B	-0-	466	1	5158	3	Y	698	698	1	-0-
							768	9							
12	5239	X	4866	-0-	-373 B	-0-	342	1	3953	3	Y	519	519	1	-0-
							571	9							

TOTAL GAS PROD: 62,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,538

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10521	-0-	-4297 B	-0-	9004	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
02	13384	X	7476	-0-	-5908 B	-0-	6209	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
03	13516	X	8183	-0-	-5333 B	-0-	213	1	6488	3	Y	1347	1347	1			-0-
							1482	9									
04	10170	X	7439	-0-	-2731 B	-0-	197	1	5733	3	Y	1372	1372	1			-0-
							1509	9									
05	10509	X	8104	-0-	-2405 B	-0-	239	1	6715	3	Y	1045	1045	1			-0-
							1150	9									
06	10170	X	9269	-0-	-901 B	-0-	317	1	7892	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
07	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	398	1	7595	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0- B	-0-	378	1	7297	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
09	9270	X	8012	-0-	-1258 B	-0-	353	1	6819	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
10	9579	X	8017	-0-	-1562 B	-0-	405	1	6781	3	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
11	9763	X	9763	-0-	-0- B	-0-	719	1	7963	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
*12	12241	X	12241	-0-	-0- B	-0-	899	1	10385	3	Y	870	870	1			-0-
							957	9									

TOTAL GAS PROD: 106,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,231

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9959	X	9959	-0-	-0- B	-0-	8218	3	1741	9	Y	1583	1583	1			-0-
02	11437	X	11437	-0-	-0- B	-0-	9499	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
03	13609	X	9537	-0-	-4072 B	-0-	7631	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
04	13170	X	8677	-0-	-4493 B	-0-	6911	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
05	13609	X	8505	-0-	-5104 B	-0-	6736	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
06	12240	X	7958	-0-	-4282 B	-0-	6335	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
07	12648	X	7377	-0-	-5271 B	-0-	5834	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
08	9548	X	6895	-0-	-2653 B	-0-	5421	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
09	8670	X	6525	-0-	-2145 B	-0-	5109	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
10	8494	X	6689	-0-	-1805 B	-0-	5228	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
11	7950	X	6299	-0-	-1651 B	-0-	4917	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
12	7378	X	7224	-0-	-154 B	-0-	5746	3	1478	9	Y	1344	1344	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,724

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16863	X	16863	-0-	-0- B	-0-	14000	3	2863	9	Y	2603	2603	1			-0-
02	14261	X	14261	-0-	-0- B	-0-	11945	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
03	18414	X	14795	-0-	-3619 B	-0-	12357	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
04	17820	X	13682	-0-	-4138 B	-0-	11420	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
05	18414	X	13727	-0-	-4687 B	-0-	11468	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
06	16320	X	12792	-0-	-3528 B	-0-	10696	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
07	15779	X	12316	-0-	-3463 B	-0-	10201	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
08	14787	X	12068	-0-	-2719 B	-0-	10056	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
09	13680	X	11163	-0-	-2517 B	-0-	9286	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
10	13733	X	11457	-0-	-2276 B	-0-	9512	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
11	12780	X	10601	-0-	-2179 B	-0-	8756	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
12	12307	X	11055	-0-	-1252 B	-0-	9120	3	1935	9	Y	1759	1758	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 154,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,601

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9440	-0-	-325	B	-0-	181	1	8126	3	Y	1030	1030	1			-0-
								1133	9									
02	8820	X	8376	-0-	-444	B	-0-	261	1	7203	3	Y	829	829	1			-0-
								912	9									
03	9517	X	9041	-0-	-476	B	-0-	325	1	7742	3	Y	885	885	1			-0-
								974	9									
04	9150	X	8605	-0-	-545	B	-0-	300	1	7383	3	Y	838	838	1			-0-
								922	9									
05	9455	X	7528	-0-	-1927	B	-0-	284	1	6467	3	Y	706	706	1			-0-
								777	9									
06	9150	X	8741	-0-	-409	B	-0-	253	1	7572	3	Y	833	833	1			-0-
								916	9									
07	9269	X	8449	-0-	-820	B	-0-	238	1	7332	3	Y	799	799	1			-0-
								879	9									
08	9052	X	8382	-0-	-670	B	-0-	227	1	7294	3	Y	783	783	1			-0-
								861	9									
09	8730	X	8077	-0-	-653	B	-0-	236	1	7027	3	Y	740	740	1			-0-
								814	9									
10	9021	X	8093	-0-	-928	B	-0-	244	1	7022	3	Y	752	752	1			-0-
								827	9									
11	8730	X	7772	-0-	-958	B	-0-	233	1	6655	3	Y	804	804	1			-0-
								884	9									
12	8463	X	7890	-0-	-573	B	-0-	219	1	6734	3	Y	852	852	1			-0-
								937	9									

TOTAL GAS PROD: 100,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,851

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7018	X	7018	-0-	-0-	B	-0-	5996	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
02	6972	X	5437	-0-	-1535	B	-0-	4525	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
03	8215	X	5367	-0-	-2848	B	-0-	145	1	4417	3	Y	732	732	1			-0-
								805	9									
04	7950	X	7476	-0-	-474	B	-0-	215	1	6270	3	Y	901	901	1			-0-
								991	9									
05	8215	X	7174	-0-	-1041	B	-0-	216	1	6065	3	Y	812	812	1			-0-
								893	9									
06	6780	X	5843	-0-	-937	B	-0-	194	1	4824	3	Y	750	750	1			-0-
								825	9									
07	7719	X	5392	-0-	-2327	B	-0-	230	1	4390	3	Y	702	702	1			-0-
								772	9									
08	7719	X	5149	-0-	-2570	B	-0-	217	1	4182	3	Y	682	682	1			-0-
								750	9									
09	7470	X	4780	-0-	-2690	B	-0-	200	1	3875	3	Y	641	641	1			-0-
								705	9									
10	7161	X	4654	-0-	-2507	B	-0-	222	1	3727	3	Y	641	641	1			-0-
								705	9									
11	5850	X	4406	-0-	-1444	B	-0-	302	1	3347	3	Y	688	688	1			-0-
								757	9									
12	5394	X	5181	-0-	-213	B	-0-	349	1	4029	3	Y	730	730	1			-0-
								803	9									

TOTAL GAS PROD: 67,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,037

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11792	-0-		-887	B	-0-	629 2372	1 9	8791	3	Y	2156	2156	1			-0-
02	11452	X	10521	-0-		-931	B	-0-	602 2054	1 9	7865	3	Y	1867	1867	1			-0-
03	12710	X	11481	-0-		-1229	B	-0-	665 2262	1 9	8554	3	Y	2056	2056	1			-0-
04	12348	X	12348	-0-		-0-	B	-0-	736 2380	1 9	9232	3	Y	2164	2164	1			-0-
05	12710	X	11525	-0-		-1185	B	-0-	771 2251	1 9	8503	3	Y	2046	2046	1			-0-
06	11400	X	10513	-0-		-887	B	-0-	711 1995	1 9	7807	3	Y	1814	1814	1			-0-
07	12772	X	10689	-0-		-2083	B	-0-	735 2041	1 9	7913	3	Y	1855	1855	1			-0-
08	12772	X	10733	-0-		-2039	B	-0-	731 2096	1 9	7906	3	Y	1905	1905	1			-0-
09	12360	X	10319	-0-		-2041	B	-0-	741 2103	1 9	7475	3	Y	1912	1912	1			-0-
10	11532	X	10437	-0-		-1095	B	-0-	742 2157	1 9	7538	3	Y	1961	1961	1			-0-
11	10500	X	9814	-0-		-686	B	-0-	721 1994	1 9	7099	3	Y	1813	1813	1			-0-
12	10726	X	9763	-0-		-963	B	-0-	767 1932	1 9	7064	3	Y	1756	1756	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,305

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	15329	-0-		-3395	B	-0-	753 2864	1 9	11712	3	Y	2604	2604	1			-0-
02	16912	X	14472	-0-		-2440	B	-0-	738 2751	1 9	10983	3	Y	2501	2501	1			-0-
03	17577	X	15015	-0-		-2562	B	-0-	768 2911	1 9	11336	3	Y	2646	2646	1			-0-
04	16470	X	14740	-0-		-1730	B	-0-	793 2853	1 9	11094	3	Y	2594	2594	1			-0-
05	16647	X	16014	-0-		-633	B	-0-	923 2998	1 9	12093	3	Y	2725	2725	1			-0-
06	15510	X	14508	-0-		-1002	B	-0-	822 2679	1 9	11007	3	Y	2435	2435	1			-0-
07	16027	X	14296	-0-		-1731	B	-0-	755 2671	1 9	10870	3	Y	2428	2428	1			-0-
08	16027	X	11554	-0-		-4473	B	-0-	611 2136	1 9	8807	3	Y	1942	1942	1			-0-
09	15510	X	13337	-0-		-2173	B	-0-	769 2400	1 9	10168	3	Y	2182	2182	1			-0-
10	16027	X	13815	-0-		-2212	B	-0-	801 2483	1 9	10531	3	Y	2257	2255	1	2	8	-0-
11	14520	X	11609	-0-		-2911	B	-0-	774 2054	1 9	8781	3	Y	1867	1867	1			-0-
12	14291	X	12677	-0-		-1614	B	-0-	886 2356	1 9	9435	3	Y	2142	2141	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 167,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,323

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8995	-0-	-2041 B	-0-	439	1	6823	3	Y	1575	1575	1			-0-
							1733	9									
02	9968	X	8045	-0-	-1923 B	-0-	411	1	6115	3	Y	1381	1381	1			-0-
							1519	9									
03	10323	X	8563	-0-	-1760 B	-0-	440	1	6497	3	Y	1478	1478	1			-0-
							1626	9									
04	9420	X	8245	-0-	-1175 B	-0-	446	1	6240	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
05	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	567	1	7431	3	Y	1655	1655	1			-0-
							1821	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0- B	-0-	508	1	6803	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
07	8897	X	8707	-0-	-190 B	-0-	464	1	6686	3	Y	1415	1415	1			-0-
							1557	9									
08	9827	X	7755	-0-	-2072 B	-0-	414	1	5969	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									
09	9510	X	8445	-0-	-1065 B	-0-	489	1	6467	3	Y	1354	1354	1			-0-
							1489	9									
10	9827	X	8304	-0-	-1523 B	-0-	483	1	6346	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
11	8880	X	7459	-0-	-1421 B	-0-	495	1	5613	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									
12	8742	X	7256	-0-	-1486 B	-0-	510	1	5433	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									

TOTAL GAS PROD: 100,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,724

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	10507	-0-	-3288 B	-0-	510	1	7928	3	Y	1881	1881	1			-0-
							2069	9									
02	15092	X	11468	-0-	-3624 B	-0-	579	1	8614	3	Y	2068	2068	1			-0-
							2275	9									
03	16709	X	11409	-0-	-5300 B	-0-	586	1	8646	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
04	16170	X	11538	-0-	-4632 B	-0-	624	1	8729	3	Y	1986	1986	1			-0-
							2185	9									
05	12710	X	12415	-0-	-295 B	-0-	718	1	9410	3	Y	2079	2079	1			-0-
							2287	9									
06	12300	X	11437	-0-	-863 B	-0-	651	1	8715	3	Y	1883	1883	1			-0-
							2071	9									
07	12710	X	11489	-0-	-1221 B	-0-	607	1	8739	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	9									
08	12400	X	9783	-0-	-2617 B	-0-	520	1	7490	3	Y	1612	1612	1			-0-
							1773	9									
09	12000	X	10676	-0-	-1324 B	-0-	619	1	8183	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
10	12400	X	10009	-0-	-2391 B	-0-	578	1	7604	3	Y	1661	1661	1			-0-
							1827	9									
11	11430	X	9647	-0-	-1783 B	-0-	635	1	7204	3	Y	1644	1644	1			-0-
							1808	9									
12	11501	X	9983	-0-	-1518 B	-0-	697	1	7416	3	Y	1700	1700	1			-0-
							1870	9									

TOTAL GAS PROD: 130,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	7852	-0-	-0- B	-0-	412	1	5761	3	Y	1526	1526	1			-0-
							1679	9									
02	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	417	1	5446	3	Y	1374	1374	1			-0-
							1511	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0- B	-0-	476	1	6125	3	Y	1531	1531	1			-0-
							1684	9									
04	9559	X	9559	-0-	-0- B	-0-	568	1	7126	3	Y	1695	1695	1			-0-
							1865	9									
05	9277	X	9277	-0-	-0- B	-0-	621	1	6853	3	Y	1639	1639	1			-0-
							1803	9									
06	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	575	1	6314	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
07	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	583	1	6272	3	Y	1477	1477	1			-0-
							1625	9									
08	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	559	1	6047	3	Y	1385	1385	1			-0-
							1524	9									
09	8153	X	8153	-0-	-0- B	-0-	594	1	5994	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
10	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	587	1	5967	3	Y	1387	1387	1			-0-
							1526	9									
11	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	611	1	6016	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									
*12	8174	X	8174	-0-	-0- B	-0-	655	1	6034	3	Y	1350	1350	1			-0-
							1485	9									

TOTAL GAS PROD: 100,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,628

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	6669	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-
02	7000	X	6637	-0-	-363 B	-0-	5540	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
03	7750	X	7297	-0-	-453 B	-0-	197	1	5988	3	Y	1011	1011	1			-0-
							1112	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0- B	-0-	226	1	6586	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
05	7998	X	7923	-0-	-75 B	-0-	235	1	6603	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
06	7740	X	6276	-0-	-1464 B	-0-	205	1	5091	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
07	8246	X	6623	-0-	-1623 B	-0-	281	1	5362	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
08	8246	X	6234	-0-	-2012 B	-0-	261	1	5035	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
09	7980	X	5827	-0-	-2153 B	-0-	243	1	4694	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	7936	X	5789	-0-	-2147 B	-0-	275	1	4608	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
11	6420	X	2453	-0-	-3967 B	-0-	126	1	1397	3	Y	845	845	1			-0-
							930	9									
12	6634	X	5060	-0-	-1574 B	-0-	322	1	3717	3	Y	928	928	1			-0-
							1021	9									

TOTAL GAS PROD: 76,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,298

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13095	-0-	-1909 B	-0-	246	1	11020	3	Y	1663	1663	1			-0-
							1829	9									
02	13552	X	11642	-0-	-1910 B	-0-	356	1	9808	3	Y	1344	1344	1			-0-
							1478	9									
03	13888	X	12418	-0-	-1470 B	-0-	435	1	10359	3	Y	1476	1476	1			-0-
							1624	9									
04	12900	X	11605	-0-	-1295 B	-0-	392	1	9654	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
05	13144	X	11839	-0-	-1305 B	-0-	433	1	9847	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
06	12660	X	11069	-0-	-1591 B	-0-	311	1	9300	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
07	12896	X	10941	-0-	-1955 B	-0-	301	1	9251	3	Y	1263	1263	1			-0-
							1389	9									
08	12431	X	10660	-0-	-1771 B	-0-	281	1	9034	3	Y	1223	1223	1			-0-
							1345	9									
09	11610	X	10142	-0-	-1468 B	-0-	289	1	8592	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
10	11842	X	10247	-0-	-1595 B	-0-	301	1	8662	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
11	11070	X	9529	-0-	-1541 B	-0-	281	1	8037	3	Y	1101	1101	1			-0-
							1211	9									
12	10943	X	9524	-0-	-1419 B	-0-	260	1	8011	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									

TOTAL GAS PROD: 132,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,681

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8364	-0-	-967 B	-0-	159	1	7113	3	Y	993	993	1			-0-
							1092	9									
02	8428	X	7492	-0-	-936 B	-0-	230	1	6336	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
03	8990	X	8258	-0-	-732 B	-0-	290	1	6911	3	Y	961	961	1			-0-
							1057	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0- B	-0-	321	1	7904	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
05	8804	X	4640	-0-	-4164 B	-0-	172	1	3925	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0- B	-0-	230	1	6889	3	Y	1405	1405	1			-0-
							1546	9									
07	9610	X	8772	-0-	-838 B	-0-	234	1	7214	3	Y	1204	1204	1			-0-
							1324	9									
08	9610	X	9172	-0-	-438 B	-0-	238	1	7656	3	Y	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
09	9300	X	7660	-0-	-1640 B	-0-	213	1	6339	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
10	8959	X	8957	-0-	-2 B	-0-	261	1	7526	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
11	8880	X	8244	-0-	-636 B	-0-	240	1	6852	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									
12	9176	X	8406	-0-	-770 B	-0-	226	1	6969	3	Y	1101	1101	1			-0-
							1211	9									

TOTAL GAS PROD: 97,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18411	X	18411	-0-	-0- B	-0-	353	1	15833	3	Y	2023	2023	1			-0-
							2225	9									
02	15484	X	15098	-0-	-386 B	-0-	470	1	12956	3	Y	1520	1520	1			-0-
							1672	9									
03	16213	X	15199	-0-	-1014 B	-0-	544	1	12951	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									
04	17820	X	13974	-0-	-3846 B	-0-	482	1	11861	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
05	18414	X	16311	-0-	-2103 B	-0-	608	1	13848	3	Y	1686	1686	1			-0-
							1855	9									
06	17820	X	15430	-0-	-2390 B	-0-	444	1	13299	3	Y	1534	1534	1			-0-
							1687	9									
07	16709	X	15085	-0-	-1624 B	-0-	425	1	13087	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
08	16306	X	14314	-0-	-1992 B	-0-	386	1	12429	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									
09	15780	X	13279	-0-	-2501 B	-0-	386	1	11492	3	Y	1274	1274	1			-0-
							1401	9									
10	16306	X	13135	-0-	-3171 B	-0-	393	1	11325	3	Y	1288	1288	1			-0-
							1417	9									
11	15420	X	12068	-0-	-3352 B	-0-	363	1	10372	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
12	15097	X	12133	-0-	-2964 B	-0-	339	1	10430	3	Y	1240	1240	1			-0-
							1364	9									

TOTAL GAS PROD: 174,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,602

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	13114	-0-	-3626 B	-0-	252	1	11283	3	Y	1435	1435	1			-0-
							1579	9									
02	15120	X	11237	-0-	-3883 B	-0-	350	1	9640	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
03	15500	X	11761	-0-	-3739 B	-0-	421	1	10023	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
04	13860	X	10881	-0-	-2979 B	-0-	378	1	9304	3	Y	1090	1090	1			-0-
							1199	9									
05	13826	X	11596	-0-	-2230 B	-0-	433	1	9850	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
06	12690	X	10715	-0-	-1975 B	-0-	309	1	9258	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
07	12431	X	10418	-0-	-2013 B	-0-	293	1	9016	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
08	11749	X	9965	-0-	-1784 B	-0-	268	1	8633	3	Y	967	967	1			-0-
							1064	9									
09	11220	X	9241	-0-	-1979 B	-0-	268	1	7970	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
10	11594	X	9055	-0-	-2539 B	-0-	270	1	7789	3	Y	905	905	1			-0-
							996	9									
11	10710	X	8406	-0-	-2304 B	-0-	253	1	7218	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
12	10416	X	8367	-0-	-2049 B	-0-	232	1	7155	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									

TOTAL GAS PROD: 124,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,627

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9216	-0-	-1169	B	-0-	172	1	7718	3	Y	1205	1205	1			-0-
								1326	9									
02	9380	X	8159	-0-	-1221	B	-0-	246	1	6777	3	Y	1033	1033	1			-0-
								1136	9									
03	10013	X	8724	-0-	-1289	B	-0-	303	1	7210	3	Y	1101	1101	1			-0-
								1211	9									
04	9390	X	8773	-0-	-617	B	-0-	296	1	7278	3	Y	1090	1090	1			-0-
								1199	9									
05	9424	X	5396	-0-	-4028	B	-0-	195	1	4442	3	Y	690	690	1			-0-
								759	9									
06	8910	X	8761	-0-	-149	B	-0-	245	1	7321	3	Y	1086	1086	1			-0-
								1195	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	B	-0-	248	1	7627	3	Y	1071	1071	1			-0-
								1178	9									
08	9190	X	9190	-0-	-0-	B	-0-	240	1	7733	3	Y	1106	1106	1			-0-
								1217	9									
09	9132	X	9132	-0-	-0-	B	-0-	258	1	7671	3	Y	1094	1094	1			-0-
								1203	9									
10	9375	X	9375	-0-	-0-	B	-0-	274	1	7890	3	Y	1101	1101	1			-0-
								1211	9									
11	8880	X	8845	-0-	-35	B	-0-	255	1	7293	3	Y	1179	1179	1			-0-
								1297	9									
12	9424	X	8829	-0-	-595	B	-0-	238	1	7335	3	Y	1142	1142	1			-0-
								1256	9									

TOTAL GAS PROD: 103,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,898

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5384	-0-	-134	B	-0-	100	1	4471	3	Y	739	739	1			-0-
								813	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4046	3	Y	720	720	1			-0-
								792	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4354	3	Y	777	777	1			-0-
								855	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0-	B	-0-	180	1	4423	3	Y	725	725	1			-0-
								798	9									
05	5518	X	5445	-0-	-73	B	-0-	198	1	4507	3	Y	673	673	1			-0-
								740	9									
06	5340	X	4941	-0-	-399	B	-0-	143	1	4272	3	Y	478	478	1			-0-
								526	9									
07	5580	X	876	-0-	-4704	B	-0-	25	1	757	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
08	5580	X	895	-0-	-4685	B	-0-	24	1	786	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,274

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	18726	-0-	-2850 B	-0-	357	1	16013	3	Y	2142	2142	1			-0-
							2356	9									
02	18592	X	16395	-0-	-2197 B	-0-	509	1	14012	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
03	20398	X	16605	-0-	-3793 B	-0-	590	1	14042	3	Y	1794	1794	1			-0-
							1973	9									
04	19740	X	15348	-0-	-4392 B	-0-	525	1	12920	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
05	20398	X	17192	-0-	-3206 B	-0-	636	1	14463	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	18120	X	16170	-0-	-1950 B	-0-	463	1	13861	3	Y	1678	1678	1			-0-
							1846	9									
07	18166	X	15535	-0-	-2631 B	-0-	435	1	13396	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									
08	17205	X	14359	-0-	-2846 B	-0-	385	1	12393	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
09	16650	X	13917	-0-	-2733 B	-0-	402	1	11956	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
10	17205	X	13755	-0-	-3450 B	-0-	409	1	11782	3	Y	1422	1422	1			-0-
							1564	9									
11	16170	X	12697	-0-	-3473 B	-0-	380	1	10843	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									
12	15531	X	12740	-0-	-2791 B	-0-	353	1	10879	3	Y	1371	1371	1			-0-
							1508	9									

TOTAL GAS PROD: 183,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,487

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	16475	-0-	-3768 B	-0-	310	1	13904	3	Y	2055	2055	1			-0-
							2261	9									
02	18284	X	16192	-0-	-2092 B	-0-	494	1	13615	3	Y	1894	1894	1			-0-
							2083	9									
03	19003	X	16233	-0-	-2770 B	-0-	569	1	13552	3	Y	1920	1920	1			-0-
							2112	9									
04	17700	X	13998	-0-	-3702 B	-0-	471	1	11594	3	Y	1757	1757	1			-0-
							1933	9									
05	17918	X	15768	-0-	-2150 B	-0-	572	1	13019	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
06	17340	X	14930	-0-	-2410 B	-0-	419	1	12542	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
07	17918	X	14432	-0-	-3486 B	-0-	397	1	12202	3	Y	1666	1666	1			-0-
							1833	9									
08	16244	X	14106	-0-	-2138 B	-0-	371	1	11923	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
09	15270	X	13224	-0-	-2046 B	-0-	374	1	11134	3	Y	1560	1560	1			-0-
							1716	9									
10	15779	X	13200	-0-	-2579 B	-0-	384	1	11070	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									
11	14940	X	12391	-0-	-2549 B	-0-	361	1	10295	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									
12	14446	X	12507	-0-	-1939 B	-0-	338	1	10396	3	Y	1612	1612	1			-0-
							1773	9									

TOTAL GAS PROD: 173,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,044

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14906	-0-	-377	B	-0-	796	1	11125	3	Y	2714	2714	1			-0-
								2985	9									
02	14118	X	14118	-0-	-0-	B	-0-	813	1	10623	3	Y	2438	2438	1			-0-
								2682	9									
03	15810	X	15352	-0-	-458	B	-0-	894	1	11496	3	Y	2693	2693	1			-0-
								2962	9									
04	15300	X	13363	-0-	-1937	B	-0-	793	1	9939	3	Y	2392	2392	1			-0-
								2631	9									
05	15810	X	12989	-0-	-2821	B	-0-	867	1	9572	3	Y	2318	2318	1			-0-
								2550	9									
06	15120	X	12170	-0-	-2950	B	-0-	816	1	8965	3	Y	2172	2172	1			-0-
								2389	9									
07	15624	X	12069	-0-	-3555	B	-0-	824	1	8868	3	Y	2161	2161	1			-0-
								2377	9									
08	15345	X	11676	-0-	-3669	B	-0-	794	1	8583	3	Y	2090	2090	1			-0-
								2299	9									
09	13350	X	11097	-0-	-2253	B	-0-	817	1	8242	3	Y	1853	1853	1			-0-
								2038	9									
10	12989	X	11030	-0-	-1959	B	-0-	796	1	8092	3	Y	1947	1947	1			-0-
								2142	9									
11	12180	X	10364	-0-	-1816	B	-0-	769	1	7572	3	Y	1839	1839	1			-0-
								2023	9									
12	12059	X	10359	-0-	-1700	B	-0-	808	1	7441	3	Y	1918	1918	1			-0-
								2110	9									

TOTAL GAS PROD: 149,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,535

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8635	-0-	-3455	B	-0-	470	1	6561	3	Y	1458	1458	1			-0-
								1604	9									
02	10920	X	5356	-0-	-5564	B	-0-	301	1	3932	3	Y	1021	1021	1			-0-
								1123	9									
03	11253	X	8387	-0-	-2866	B	-0-	489	1	6296	3	Y	1456	1456	1			-0-
								1602	9									
04	10110	X	8897	-0-	-1213	B	-0-	537	1	6731	3	Y	1481	1481	1			-0-
								1629	9									
05	10013	X	8529	-0-	-1484	B	-0-	578	1	6375	3	Y	1433	1433	1			-0-
								1576	9									
06	8370	X	7916	-0-	-454	B	-0-	539	1	5917	3	Y	1327	1327	1			-0-
								1460	9									
07	9207	X	7788	-0-	-1419	B	-0-	541	1	5820	3	Y	1297	1297	1			-0-
								1427	9									
08	9207	X	7565	-0-	-1642	B	-0-	522	1	5639	3	Y	1276	1276	1			-0-
								1404	9									
09	8910	X	7088	-0-	-1822	B	-0-	520	1	5248	3	Y	1200	1200	1			-0-
								1320	9									
10	8525	X	7117	-0-	-1408	B	-0-	519	1	5274	3	Y	1204	1204	1			-0-
								1324	9									
11	7920	X	6896	-0-	-1024	B	-0-	516	1	5080	3	Y	1182	1182	1			-0-
								1300	9									
12	7781	X	6983	-0-	-798	B	-0-	552	1	5086	3	Y	1223	1223	1			-0-
								1345	9									

TOTAL GAS PROD: 91,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,558

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8918	-0-	-506	B	-0-	168	1	7536	3	Y	1104	1104	1			-0-
								1214	9									
02	8512	X	7871	-0-	-641	B	-0-	238	1	6557	3	Y	978	978	1			-0-
								1076	9									
03	9269	X	8425	-0-	-844	B	-0-	295	1	7026	3	Y	1004	1004	1			-0-
								1104	9									
04	8670	X	8272	-0-	-398	B	-0-	282	1	6937	3	Y	957	957	1			-0-
								1053	9									
05	8928	X	8096	-0-	-832	B	-0-	300	1	6827	3	Y	881	881	1			-0-
								969	9									
06	8640	X	7336	-0-	-1304	B	-0-	217	1	6496	3	Y	566	566	1			-0-
								623	9									
07	8711	X	5745	-0-	-2966	B	-0-	160	1	4924	3	Y	601	601	1			-0-
								661	9									
08	8556	X	7860	-0-	-696	B	-0-	204	1	6560	3	Y	996	996	1			-0-
								1096	9									
09	8280	X	6849	-0-	-1431	B	-0-	192	1	5707	3	Y	864	864	1			-0-
								950	9									
10	8091	X	6329	-0-	-1762	B	-0-	183	1	5279	3	Y	788	788	1			-0-
								867	9									
11	7620	X	6270	-0-	-1350	B	-0-	183	1	5234	3	Y	775	775	1			-0-
								853	9									
12	7874	X	6299	-0-	-1575	B	-0-	171	1	5277	3	Y	774	774	1			-0-
								851	9									

TOTAL GAS PROD: 88,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,288

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	19726	-0-	-3896	B	-0-	375	1	16821	3	Y	2300	2300	1			-0-
								2530	9									
02	21336	X	17487	-0-	-3849	B	-0-	536	1	14756	3	Y	1995	1995	1			-0-
								2195	9									
03	22320	X	18456	-0-	-3864	B	-0-	643	1	15294	3	Y	2290	2290	1			-0-
								2519	9									
04	20580	X	15526	-0-	-5054	B	-0-	517	1	12723	3	Y	2078	2078	1			-0-
								2286	9									
05	20522	X	17541	-0-	-2981	B	-0-	648	1	14750	3	Y	1948	1948	1			-0-
								2143	9									
06	19080	X	17013	-0-	-2067	B	-0-	487	1	14570	3	Y	1778	1778	1			-0-
								1956	9									
07	19375	X	16250	-0-	-3125	B	-0-	453	1	13954	3	Y	1675	1675	1			-0-
								1843	9									
08	18445	X	15854	-0-	-2591	B	-0-	423	1	13607	3	Y	1658	1658	1			-0-
								1824	9									
09	17010	X	15215	-0-	-1795	B	-0-	438	1	13043	3	Y	1576	1576	1			-0-
								1734	9									
10	17577	X	14506	-0-	-3071	B	-0-	430	1	12385	3	Y	1537	1537	1			-0-
								1691	9									
11	17010	X	13042	-0-	-3968	B	-0-	389	1	11100	3	Y	1412	1412	1			-0-
								1553	9									
12	16244	X	13257	-0-	-2987	B	-0-	364	1	11196	3	Y	1543	1543	1			-0-
								1697	9									

TOTAL GAS PROD: 193,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,790

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7528	-0-	-749 B	-0-	6329	3	1199	9	Y	1090	1090	1	-0-
02	7364	X	6750	-0-	-614 B	-0-	5661	3	1089	9	Y	990	990	1	-0-
03	8153	X	7437	-0-	-716 B	-0-	6319	3	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-
04	7290	X	6906	-0-	-384 B	-0-	5879	3	1027	9	Y	934	934	1	-0-
05	7533	X	7056	-0-	-477 B	-0-	6046	3	1010	9	Y	918	918	1	-0-
06	7290	X	6680	-0-	-610 B	-0-	5749	3	931	9	Y	846	846	1	-0-
07	7471	X	6199	-0-	-1272 B	-0-	5331	3	868	9	Y	789	789	1	-0-
08	7440	X	5056	-0-	-2384 B	-0-	4318	3	738	9	Y	671	671	1	-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718 B	-0-	5304	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
10	7068	X	5979	-0-	-1089 B	-0-	5129	3	850	9	Y	773	773	1	-0-
11	6690	X	5116	-0-	-1574 B	-0-	4342	3	774	9	Y	704	704	1	-0-
12	6386	X	5792	-0-	-594 B	-0-	4946	3	846	9	Y	769	769	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,298

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6676	-0-	-175 B	-0-	5410	3	1266	9	Y	1151	1151	1	-0-
02	6160	X	5900	-0-	-260 B	-0-	4837	3	1063	9	Y	966	966	1	-0-
03	7037	X	6627	-0-	-410 B	-0-	175	1	5338	3	Y	1013	1013	1	-0-
							1114	9							
04	6892	X	6892	-0-	-0- B	-0-	193	1	5625	3	Y	976	976	1	-0-
							1074	9							
05	7037	X	6695	-0-	-342 B	-0-	195	1	5497	3	Y	912	912	1	-0-
							1003	9							
06	6450	X	5982	-0-	-468 B	-0-	198	1	4915	3	Y	790	790	1	-0-
							869	9							
07	7130	X	6136	-0-	-994 B	-0-	261	1	4975	3	Y	818	818	1	-0-
							900	9							
08	7130	X	6133	-0-	-997 B	-0-	258	1	4982	3	Y	812	812	1	-0-
							893	9							
09	6900	X	5733	-0-	-1167 B	-0-	241	1	4655	3	Y	761	761	1	-0-
							837	9							
10	6696	X	5013	-0-	-1683 B	-0-	238	1	3983	3	Y	720	720	1	-0-
							792	9							
11	7617	X	7617	-0-	-0- B	-0-	555	1	6149	3	Y	830	830	1	-0-
							913	9							
*12	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	481	1	5554	3	Y	776	776	1	-0-
							854	9							

TOTAL GAS PROD: 76,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,525

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4039	-0-	-363 B	-0-	3124	3	915	9	Y	832	832	1	-0-
02	3976	X	3859	-0-	-117 B	-0-	3026	3	833	9	Y	757	757	1	-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	149	1	4536	3	Y	978	978	1	-0-
							1076	9							
04	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	125	1	3654	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
05	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	123	1	3467	3	Y	765	765	1	-0-
							842	9							
06	4260	X	3865	-0-	-395 B	-0-	122	1	3024	3	Y	654	654	1	-0-
							719	9							
07	4402	X	1731	-0-	-2671 B	-0-	62	1	1181	3	Y	444	444	1	-0-
							488	9							
08	4402	X	4155	-0-	-247 B	-0-	171	1	3303	3	Y	619	619	1	-0-
							681	9							
09	4260	X	3740	-0-	-520 B	-0-	156	1	3010	3	Y	522	522	1	-0-
							574	9							
10	4402	X	3312	-0-	-1090 B	-0-	154	1	2575	3	Y	530	530	1	-0-
							583	9							
11	4020	X	2029	-0-	-1991 B	-0-	126	1	1391	3	Y	465	465	1	-0-
							512	9							
*12	4304	X	4304	-0-	-0- B	-0-	280	1	3236	3	Y	716	716	1	-0-
							788	9							

TOTAL GAS PROD: 45,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,120

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7664	-0-	-1605 B	-0-	6343	3	1321	9	Y	1201	1201	1	-0-
02	8372	X	6539	-0-	-1833 B	-0-	5352	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-
03	9269	X	7916	-0-	-1353 B	-0-	211	1	6418	3	Y	1170	1170	1	-0-
							1287	9							
04	8640	X	8008	-0-	-632 B	-0-	227	1	6616	3	Y	1059	1059	1	-0-
							1165	9							
05	8618	X	7755	-0-	-863 B	-0-	229	1	6441	3	Y	986	986	1	-0-
							1085	9							
06	7650	X	7061	-0-	-589 B	-0-	236	1	5876	3	Y	863	863	1	-0-
							949	9							
07	8277	X	7452	-0-	-825 B	-0-	325	1	6196	3	Y	846	846	1	-0-
							931	9							
08	8277	X	7417	-0-	-860 B	-0-	317	1	6113	3	Y	897	897	1	-0-
							987	9							
09	8010	X	6860	-0-	-1150 B	-0-	294	1	5678	3	Y	807	807	1	-0-
							888	9							
10	7750	X	6217	-0-	-1533 B	-0-	304	1	5093	3	Y	745	745	1	-0-
							820	9							
11	8704	X	8704	-0-	-0- B	-0-	628	1	6957	3	Y	1017	1017	1	-0-
							1119	9							
*12	8359	X	8359	-0-	-0- B	-0-	588	1	6788	3	Y	894	894	1	-0-
							983	9							

TOTAL GAS PROD: 89,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,564

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12047	-0-	-6057 B	-0-	9723	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
02	16352	X	14369	-0-	-1983 B	-0-	11349	3	3020	9	Y	2745	2745	1			-0-
03	16802	X	15145	-0-	-1657 B	-0-	11952	3	3193	9	Y	2903	2903	1			-0-
04	16260	X	14845	-0-	-1415 B	-0-	11792	3	3053	9	Y	2775	2774	1	1	8	-0-
05	16058	X	14516	-0-	-1542 B	-0-	11523	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
06	15390	X	13394	-0-	-1996 B	-0-	10626	3	2768	9	Y	2516	2516	1			-0-
07	15903	X	14030	-0-	-1873 B	-0-	11192	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-
08	15345	X	13569	-0-	-1776 B	-0-	10773	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
09	14850	X	12679	-0-	-2171 B	-0-	10112	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1	8	-0-
10	14508	X	12550	-0-	-1958 B	-0-	9992	3	2558	9	Y	2325	2324	1	1	8	-0-
11	13590	X	11486	-0-	-2104 B	-0-	9062	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
12	14043	X	12295	-0-	-1748 B	-0-	9763	3	2532	9	Y	2302	2301	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 160,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,060

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9089	-0-	-2009 B	-0-	464	1	7217	3	Y	1280	1280	1			-0-
							1408	9									
02	10024	X	8585	-0-	-1439 B	-0-	460	1	6843	3	Y	1165	1165	1			-0-
							1282	9									
03	10230	X	9281	-0-	-949 B	-0-	502	1	7409	3	Y	1245	1245	1			-0-
							1370	9									
04	9810	X	8746	-0-	-1064 B	-0-	498	1	6969	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
05	9579	X	8480	-0-	-1099 B	-0-	509	1	6667	3	Y	1185	1185	1			-0-
							1304	9									
06	9712	X	9712	-0-	-0- B	-0-	579	1	7757	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
07	9517	X	8945	-0-	-572 B	-0-	504	1	7253	3	Y	1080	1080	1			-0-
							1188	9									
08	9269	X	6717	-0-	-2552 B	-0-	377	1	5431	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
09	9720	X	7612	-0-	-2108 B	-0-	456	1	6025	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
10	10044	X	8113	-0-	-1931 B	-0-	493	1	6478	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
11	9720	X	7315	-0-	-2405 B	-0-	508	1	5763	3	Y	949	949	1			-0-
							1044	9									
12	8959	X	7376	-0-	-1583 B	-0-	533	1	5675	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									

TOTAL GAS PROD: 99,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7635	-0-	-2037 B	-0-	396	1	6153	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
02	8736	X	6903	-0-	-1833 B	-0-	373	1	5540	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
03	8804	X	7339	-0-	-1465 B	-0-	400	1	5903	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
04	8400	X	6419	-0-	-1981 B	-0-	368	1	5149	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
05	7843	X	7514	-0-	-329 B	-0-	457	1	5987	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
06	7410	X	7314	-0-	-96 B	-0-	440	1	5889	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
07	7657	X	7256	-0-	-401 B	-0-	409	1	5886	3	Y	874	874	1			-0-
							961	9									
08	7502	X	6611	-0-	-891 B	-0-	374	1	5391	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
09	7718	X	7718	-0-	-0- B	-0-	473	1	6256	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
10	7564	X	7435	-0-	-129 B	-0-	460	1	6049	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
11	7320	X	6936	-0-	-384 B	-0-	491	1	5570	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
12	7967	X	6460	-0-	-1507 B	-0-	484	1	5147	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									

TOTAL GAS PROD: 85,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,450

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8602	-0-	-1008 B	-0-	439	1	6821	3	Y	1220	1220	1			-0-
							1342	9									
02	8848	X	7659	-0-	-1189 B	-0-	407	1	6060	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
03	9796	X	8549	-0-	-1247 B	-0-	455	1	6720	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
04	9480	X	8201	-0-	-1279 B	-0-	457	1	6389	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
05	9641	X	8492	-0-	-1149 B	-0-	509	1	6666	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	505	1	6764	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
07	8556	X	8033	-0-	-523 B	-0-	448	1	6451	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	8556	X	6734	-0-	-1822 B	-0-	374	1	5385	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
09	8430	X	7289	-0-	-1141 B	-0-	437	1	5782	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
10	8711	X	7177	-0-	-1534 B	-0-	432	1	5682	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									
11	8430	X	6675	-0-	-1755 B	-0-	458	1	5199	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
12	8029	X	6539	-0-	-1490 B	-0-	476	1	5063	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									

TOTAL GAS PROD: 92,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,734

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6082	-0-	-1017 B	-0-	310	1	4815	3	Y	870	870	1			-0-
							957	9									
02	6412	X	5666	-0-	-746 B	-0-	300	1	4466	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									
03	6696	X	6099	-0-	-597 B	-0-	327	1	4827	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
04	6360	X	5727	-0-	-633 B	-0-	323	1	4524	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
05	6262	X	5905	-0-	-357 B	-0-	353	1	4620	3	Y	847	847	1			-0-
							932	9									
06	6060	X	5631	-0-	-429 B	-0-	332	1	4443	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
07	6262	X	5330	-0-	-932 B	-0-	293	1	4222	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
08	6107	X	4548	-0-	-1559 B	-0-	248	1	3574	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
09	5730	X	4999	-0-	-731 B	-0-	296	1	3908	3	Y	723	723	1			-0-
							795	9									
10	5890	X	5131	-0-	-759 B	-0-	306	1	4029	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
11	5640	X	4434	-0-	-1206 B	-0-	301	1	3421	3	Y	647	647	1			-0-
							712	9									
12	5332	X	4716	-0-	-616 B	-0-	340	1	3622	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									

TOTAL GAS PROD: 64,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,152

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

01	19561	X	17835	-0-	-1726 B	-0-	15303	3	2532	9	Y	2302	2302	1			-0-
02	17668	X	17513	-0-	-155 B	-0-	14980	3	2533	9	Y	2303	2303	1			-0-
03	18786	X	15033	-0-	-3753 B	-0-	12858	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
04	17381	X	17381	-0-	-0- B	-0-	14869	3	2512	9	Y	2284	2284	1			-0-
05	19375	X	18768	-0-	-607 B	-0-	16258	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
06	18750	X	15028	-0-	-3722 B	-0-	12931	3	2097	9	Y	1906	1906	1			-0-
07	19375	X	15072	-0-	-4303 B	-0-	12932	3	2140	9	Y	1945	1945	1			-0-
08	18755	X	13025	-0-	-5730 B	-0-	11212	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
09	18150	X	14224	-0-	-3926 B	-0-	12194	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
10	18755	X	13668	-0-	-5087 B	-0-	11704	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
11	15030	X	12613	-0-	-2417 B	-0-	10767	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-
12	15066	X	12639	-0-	-2427 B	-0-	10799	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,628

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

01	18104	X	17162	-0-	-942 B	-0-	14755	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
02	16352	X	14366	-0-	-1986 B	-0-	12132	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
03	18104	X	11151	-0-	-6953 B	-0-	9418	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
04	16620	X	12452	-0-	-4168 B	-0-	10536	3	1916	9	Y	1742	1742	1			-0-
05	17174	X	12340	-0-	-4834 B	-0-	10495	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808 B	-0-	10083	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	15903	X	11503	-0-	-4400 B	-0-	9809	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
08	12865	X	9550	-0-	-3315 B	-0-	8145	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
09	12450	X	10554	-0-	-1896 B	-0-	8956	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
10	12338	X	10653	-0-	-1685 B	-0-	9030	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
11	11820	X	10016	-0-	-1804 B	-0-	8459	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
12	11501	X	9807	-0-	-1694 B	-0-	8281	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,332

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21144	-0-	-1300 B	-0-	17681	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
02	20272	X	18634	-0-	-1638 B	-0-	15774	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
03	22444	X	19222	-0-	-3222 B	-0-	16347	3	2875	9	Y	2614	2614	1			-0-
04	21420	X	15476	-0-	-5944 B	-0-	13083	3	2393	9	Y	2175	2175	1			-0-
05	21638	X	19133	-0-	-2505 B	-0-	16261	3	2872	9	Y	2611	2611	1			-0-
06	20460	X	17999	-0-	-2461 B	-0-	15312	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
07	20646	X	17530	-0-	-3116 B	-0-	14905	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
08	19220	X	14983	-0-	-4237 B	-0-	12744	3	2239	9	Y	2035	2035	1			-0-
09	18510	X	15904	-0-	-2606 B	-0-	13469	3	2435	9	Y	2214	2214	1			-0-
10	19127	X	15601	-0-	-3526 B	-0-	13189	3	2412	9	Y	2193	2193	1			-0-
11	18000	X	14479	-0-	-3521 B	-0-	12171	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
12	17515	X	14520	-0-	-2995 B	-0-	12212	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,615

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

01	8339	X	7475	-0-	-864 B	-0-	6014	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
02	7812	X	6136	-0-	-1676 B	-0-	4939	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
03	8649	X	7269	-0-	-1380 B	-0-	192	1	5833	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
04	8370	X	5986	-0-	-2384 B	-0-	168	1	4895	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									
05	7781	X	5914	-0-	-1867 B	-0-	171	1	4805	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
06	7230	X	5666	-0-	-1564 B	-0-	186	1	4636	3	Y	767	767	1			-0-
							844	9									
07	7254	X	5769	-0-	-1485 B	-0-	241	1	4603	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	7254	X	4959	-0-	-2295 B	-0-	204	1	3930	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
09	6000	X	4930	-0-	-1070 B	-0-	202	1	3915	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
10	5921	X	5212	-0-	-709 B	-0-	244	1	4089	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
11	5670	X	5455	-0-	-215 B	-0-	384	1	4255	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
*12	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	394	1	4555	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									

TOTAL GAS PROD: 70,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,671

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10026	X	10026	-0-	-0- B	-0-	8488	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
02	10108	X	8253	-0-	-1855 B	-0-	6937	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-
03	11191	X	8293	-0-	-2898 B	-0-	223	1	6772	3	Y	1180	1180	1	-0-
							1298	9							
04	10830	X	8020	-0-	-2810 B	-0-	228	1	6649	3	Y	1039	1039	1	-0-
							1143	9							
05	10571	X	8896	-0-	-1675 B	-0-	264	1	7443	3	Y	1081	1081	1	-0-
							1189	9							
06	9690	X	7485	-0-	-2205 B	-0-	251	1	6242	3	Y	902	902	1	-0-
							992	9							
07	9145	X	7184	-0-	-1961 B	-0-	309	1	5892	3	Y	894	894	1	-0-
							983	9							
08	8897	X	6548	-0-	-2349 B	-0-	277	1	5355	3	Y	833	833	1	-0-
							916	9							
09	8610	X	6197	-0-	-2413 B	-0-	261	1	5050	3	Y	805	805	1	-0-
							886	9							
10	8897	X	6714	-0-	-2183 B	-0-	328	1	5491	3	Y	814	814	1	-0-
							895	9							
11	11410	X	11410	-0-	-0- B	-0-	828	1	9171	3	Y	1283	1283	1	-0-
							1411	9							
*12	9273	X	9273	-0-	-0- B	-0-	656	1	7571	3	Y	951	951	1	-0-
							1046	9							

TOTAL GAS PROD: 98,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,376

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6098	-0-	-2365 B	-0-	5115	3	983	9	Y	894	894	1	-0-
02	7644	X	5617	-0-	-2027 B	-0-	4703	3	914	9	Y	831	831	1	-0-
03	8246	X	8021	-0-	-225 B	-0-	218	1	6644	3	Y	1054	1054	1	-0-
							1159	9							
04	7200	X	6149	-0-	-1051 B	-0-	176	1	5120	3	Y	775	775	1	-0-
							853	9							
05	7341	X	7341	-0-	-0- B	-0-	218	1	6123	3	Y	909	909	1	-0-
							1000	9							
06	7770	X	6518	-0-	-1252 B	-0-	222	1	5523	3	Y	703	703	1	-0-
							773	9							
07	8029	X	5531	-0-	-2498 B	-0-	240	1	4585	3	Y	642	642	1	-0-
							706	9							
08	8029	X	7243	-0-	-786 B	-0-	313	1	6048	3	Y	802	802	1	-0-
							882	9							
09	7110	X	6718	-0-	-392 B	-0-	289	1	5595	3	Y	758	758	1	-0-
							834	9							
10	7347	X	6221	-0-	-1126 B	-0-	306	1	5128	3	Y	715	715	1	-0-
							787	9							
11	7020	X	4993	-0-	-2027 B	-0-	361	1	3994	3	Y	580	580	1	-0-
							638	9							
12	7254	X	6707	-0-	-547 B	-0-	473	1	5458	3	Y	705	705	1	-0-
							776	9							

TOTAL GAS PROD: 77,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,368

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9066	-0-	-1660 B	-0-	460	1	6431	3	Y	1977	1977	1			-0-
							2175	9									
02	9688	X	8769	-0-	-919 B	-0-	468	1	6117	3	Y	1985	1985	1			-0-
							2184	9									
03	10106	X	9095	-0-	-1011 B	-0-	508	1	6537	3	Y	1864	1864	1			-0-
							2050	9									
04	9390	X	8504	-0-	-886 B	-0-	485	1	6079	3	Y	1764	1764	1			-0-
							1940	9									
05	9703	X	8528	-0-	-1175 B	-0-	547	1	6031	3	Y	1773	1773	1			-0-
							1950	9									
06	9390	X	8005	-0-	-1385 B	-0-	519	1	5697	3	Y	1626	1626	1			-0-
							1789	9									
07	9703	X	7981	-0-	-1722 B	-0-	526	1	5667	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
08	9083	X	7187	-0-	-1896 B	-0-	493	1	5331	3	Y	1239	1239	1			-0-
							1363	9									
09	8490	X	6806	-0-	-1684 B	-0-	499	1	5032	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
10	8525	X	7037	-0-	-1488 B	-0-	506	1	5143	3	Y	1262	1262	1			-0-
							1388	9									
11	8010	X	6762	-0-	-1248 B	-0-	492	1	4847	3	Y	1294	1294	1			-0-
							1423	9									
12	7967	X	6616	-0-	-1351 B	-0-	517	1	4765	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									

TOTAL GAS PROD: 94,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,781

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

01	15686	X	13662	-0-	-2024 B	-0-	10884	3	2778	9	Y	2525	2525	1			-0-
02	14168	X	10039	-0-	-4129 B	-0-	7919	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
03	15686	X	11570	-0-	-4116 B	-0-	9124	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
04	13230	X	12581	-0-	-649 B	-0-	9871	3	2710	9	Y	2464	2464	1			-0-
05	13671	X	11578	-0-	-2093 B	-0-	9243	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
06	13230	X	10984	-0-	-2246 B	-0-	8751	3	2233	9	Y	2030	2030	1			-0-
07	12989	X	10963	-0-	-2026 B	-0-	8777	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12989	X	10805	-0-	-2184 B	-0-	8649	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
09	12570	X	10106	-0-	-2464 B	-0-	8103	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
10	11563	X	10593	-0-	-970 B	-0-	8504	3	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-
11	10980	X	9648	-0-	-1332 B	-0-	7647	3	2001	9	Y	1819	1819	1			-0-
12	10974	X	10595	-0-	-379 B	-0-	8373	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,799

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	11817	-0-	-8302 B	-0-	31	1	9029	3	Y	2506	2506	1			-0-
							2757	9									
02	18172	X	15304	-0-	-2868 B	-0-	119	1	12352	3	Y	2575	2575	1			-0-
							2833	9									
03	15066	X	15056	-0-	-10 B	-0-	137	1	12171	3	Y	2498	2498	1			-0-
							2748	9									
04	13375	X	13375	-0-	-0- B	-0-	132	1	10914	3	Y	2117	2117	1			-0-
							2329	9									
05	16957	X	12906	-0-	-4051 B	-0-	314	1	10096	3	Y	2269	2269	1			-0-
							2496	9									
06	16410	X	12609	-0-	-3801 B	-0-	386	1	10085	3	Y	1944	1944	1			-0-
							2138	9									
07	16957	X	12675	-0-	-4282 B	-0-	410	1	10140	3	Y	1932	1932	1			-0-
							2125	9									
08	15066	X	11893	-0-	-3173 B	-0-	387	1	9515	3	Y	1810	1810	1			-0-
							1991	9									
09	13380	X	11899	-0-	-1481 B	-0-	509	1	9340	3	Y	1864	1864	1			-0-
							2050	9									
10	13020	X	11562	-0-	-1458 B	-0-	573	1	9022	3	Y	1788	1788	1			-0-
							1967	9									
11	14792	X	14792	-0-	-0- B	-0-	668	1	11503	3	Y	2383	2383	1			-0-
							2621	9									
*12	13180	X	13180	-0-	-0- B	-0-	395	1	10345	3	Y	2218	2218	1			-0-
							2440	9									

TOTAL GAS PROD: 157,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,904

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15571	-0-	-3556 B	-0-	43	1	12480	3	Y	2771	2771	1			-0-
							3048	9									
02	17276	X	15785	-0-	-1491 B	-0-	123	1	12785	3	Y	2615	2615	1			-0-
							2877	9									
03	19127	X	15385	-0-	-3742 B	-0-	140	1	12379	3	Y	2605	2605	1			-0-
							2866	9									
04	17070	X	13674	-0-	-3396 B	-0-	133	1	10987	3	Y	2322	2322	1			-0-
							2554	9									
05	17639	X	13865	-0-	-3774 B	-0-	340	1	10960	3	Y	2332	2332	1			-0-
							2565	9									
06	16920	X	12671	-0-	-4249 B	-0-	381	1	9963	3	Y	2115	2115	1			-0-
							2327	9									
07	17484	X	12566	-0-	-4918 B	-0-	399	1	9864	3	Y	2094	2094	1			-0-
							2303	9									
08	15376	X	11503	-0-	-3873 B	-0-	368	1	9027	3	Y	1916	1916	1			-0-
							2108	9									
09	13680	X	11408	-0-	-2272 B	-0-	481	1	8822	3	Y	1914	1914	1			-0-
							2105	9									
10	13857	X	11305	-0-	-2552 B	-0-	551	1	8672	3	Y	1893	1893	1			-0-
							2082	9									
11	12660	X	12188	-0-	-472 B	-0-	546	1	9400	3	Y	2038	2038	1			-0-
							2242	9									
12	12555	X	11126	-0-	-1429 B	-0-	332	1	8682	3	Y	1920	1920	1			-0-
							2112	9									

TOTAL GAS PROD: 157,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,535

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10496	-0-		-3423	B	-0-	30	1	8587	3	Y	1708	1708	1			-0-
									1879	9									
02	12572	X	11222	-0-		-1350	B	-0-	89	1	9183	3	Y	1773	1773	1			-0-
									1950	9									
03	13919	X	12260	-0-		-1659	B	-0-	112	1	9957	3	Y	1992	1992	1			-0-
									2191	9									
04	13050	X	10941	-0-		-2109	B	-0-	107	1	8887	3	Y	1770	1770	1			-0-
									1947	9									
05	12772	X	11271	-0-		-1501	B	-0-	283	1	9126	3	Y	1693	1693	1			-0-
									1862	9									
06	12030	X	10796	-0-		-1234	B	-0-	334	1	8732	3	Y	1573	1573	1			-0-
									1730	9									
07	12431	X	11195	-0-		-1236	B	-0-	367	1	9069	3	Y	1599	1599	1			-0-
									1759	9									
08	12245	X	10339	-0-		-1906	B	-0-	342	1	8392	3	Y	1459	1459	1			-0-
									1605	9									
09	10950	X	10399	-0-		-551	B	-0-	452	1	8289	3	Y	1507	1507	1			-0-
									1658	9									
10	11284	X	10234	-0-		-1050	B	-0-	515	1	8118	3	Y	1455	1455	1			-0-
									1601	9									
11	10830	X	8251	-0-		-2579	B	-0-	382	1	6572	3	Y	1179	1179	1			-0-
									1297	9									
*12	13220	X	13220	-0-		-0-	B	-0-	413	1	10806	3	Y	1819	1819	1			-0-
									2001	9									

TOTAL GAS PROD: 130,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,527

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8642	-0-		-1867	B	-0-	478	1	6678	3	Y	1351	1351	1			-0-
									1486	9									
02	9324	X	8819	-0-		-505	B	-0-	521	1	6803	3	Y	1359	1359	1			-0-
									1495	9									
03	10323	X	8931	-0-		-1392	B	-0-	535	1	6880	3	Y	1378	1378	1			-0-
									1516	9									
04	9990	X	8619	-0-		-1371	B	-0-	529	1	6627	3	Y	1330	1330	1			-0-
									1463	9									
05	9982	X	8384	-0-		-1598	B	-0-	578	1	6378	3	Y	1298	1298	1			-0-
									1428	9									
06	9450	X	7819	-0-		-1631	B	-0-	542	1	5949	3	Y	1207	1207	1			-0-
									1328	9									
07	9765	X	7881	-0-		-1884	B	-0-	557	1	5998	3	Y	1205	1205	1			-0-
									1326	9									
08	8928	X	7707	-0-		-1221	B	-0-	541	1	5845	3	Y	1201	1201	1			-0-
									1321	9									
09	8610	X	7287	-0-		-1323	B	-0-	547	1	5517	3	Y	1112	1112	1			-0-
									1223	9									
10	8370	X	7322	-0-		-1048	B	-0-	545	1	5542	3	Y	1123	1123	1			-0-
									1235	9									
11	7830	X	6933	-0-		-897	B	-0-	531	1	5232	3	Y	1064	1064	1			-0-
									1170	9									
12	7874	X	6858	-0-		-1016	B	-0-	555	1	5109	3	Y	1085	1085	1			-0-
									1194	9									

TOTAL GAS PROD: 95,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,713

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6824	-0-	-2166 B	-0-	353	1	5483	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
02	8120	X	6707	-0-	-1413 B	-0-	363	1	5401	3	Y	857	857	1			-0-
							943	9									
03	8153	X	7209	-0-	-944 B	-0-	395	1	5821	3	Y	903	903	1			-0-
							993	9									
04	7620	X	6773	-0-	-847 B	-0-	390	1	5457	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
05	7440	X	6433	-0-	-1007 B	-0-	391	1	5128	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
06	7200	X	6187	-0-	-1013 B	-0-	370	1	4955	3	Y	784	784	1			-0-
							862	9									
07	7440	X	6191	-0-	-1249 B	-0-	346	1	4987	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
08	7223	X	5064	-0-	-2159 B	-0-	282	1	4067	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
09	6780	X	6017	-0-	-763 B	-0-	364	1	4813	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	424	1	5581	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
11	6322	X	6322	-0-	-0- B	-0-	445	1	5050	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
12	6231	X	5818	-0-	-413 B	-0-	436	1	4636	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									

TOTAL GAS PROD: 76,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,541

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

01	19071	X	19071	-0-	-0- B	-0-	16427	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-
02	17785	X	17785	-0-	-0- B	-0-	15280	3	2505	9	Y	2277	2277	1			-0-
03	19561	X	17352	-0-	-2209 B	-0-	14990	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
04	18930	X	16768	-0-	-2162 B	-0-	14426	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-
05	19561	X	18070	-0-	-1491 B	-0-	15736	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-
06	18930	X	16510	-0-	-2420 B	-0-	14430	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
07	DLQ G-10		15810	-0-	15810 B	15810	13815	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
08	DLQ G-10		15518	-0-	15518 B	31328	13658	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
09	DLQ G-10		15238	-0-	15238 B	46566	13306	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
10	61218	X	14652	-0-	-46566 B	-0-	12782	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-
11	13681	X	13681	-0-	-0- B	-0-	11957	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
12	15748	X	13537	-0-	-2211 B	-0-	11748	3	1789	9	Y	1626	1626	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,124

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

01	12426	X	12426	-0-	-0- B	-0-	10795	3	1631	9	Y	1483	1483	1			-0-
02	11200	X	11048	-0-	-152 B	-0-	9652	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
03	12400	X	11664	-0-	-736 B	-0-	10195	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
04	12000	X	10760	-0-	-1240 B	-0-	9388	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12400	X	10350	-0-	-2050 B	-0-	9040	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
06	12000	X	9534	-0-	-2466 B	-0-	8347	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10		9435	-0-	9435 B	9435	8255	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
08	DLQ G-10		9239	-0-	9239 B	18674	8092	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
09	DLQ G-10		8645	-0-	8645 B	27319	7555	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
10	35857	X	8538	-0-	-27319 B	-0-	7451	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
11	7823	X	7823	-0-	-0- B	-0-	6831	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	9424	X	7759	-0-	-1665 B	-0-	6754	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,515

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0- B	-0-	9017	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
02	10444	X	9936	-0-	-508 B	-0-	8758	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
03	12524	X	10860	-0-	-1664 B	-0-	9547	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
04	12120	X	9996	-0-	-2124 B	-0-	8797	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
05	12524	X	10061	-0-	-2463 B	-0-	8851	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
06	10650	X	9397	-0-	-1253 B	-0-	8280	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
07	DLQ G-10		9508	-0-	9508 B	9508	8375	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
08	DLQ G-10		9361	-0-	9361 B	18869	8232	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
09	DLQ G-10		8748	-0-	8748 B	27617	7697	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	36978	X	9361	-0-	-27617 B	-0-	8172	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0- B	-0-	7691	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
12	9517	X	8895	-0-	-622 B	-0-	7739	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,880

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10656	X	10656	-0-	-0- B	-0-	9120	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
02	9716	X	9672	-0-	-44 B	-0-	8383	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
03	11160	X	9009	-0-	-2151 B	-0-	7872	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	10800	X	8567	-0-	-2233 B	-0-	7420	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
05	11160	X	9609	-0-	-1551 B	-0-	8368	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
06	10350	X	9338	-0-	-1012 B	-0-	8045	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
07	DLQ G-10		8160	-0-	8160 B	8160	7152	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
08	DLQ G-10		8729	-0-	8729 B	16889	7655	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
09	DLQ G-10		8246	-0-	8246 B	25135	7228	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
10	33323	X	8188	-0-	-25135 B	-0-	7131	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
11	7978	X	7978	-0-	-0- B	-0-	6882	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
12	8742	X	7928	-0-	-814 B	-0-	6788	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,758

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9943	X	9943	-0-	-0- B	-0-	8917	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575 B	-0-	7045	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	10943	X	8113	-0-	-2830 B	-0-	7079	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
04	10590	X	7569	-0-	-3021 B	-0-	6569	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
05	10943	X	7331	-0-	-3612 B	-0-	6573	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
06	9630	X	6751	-0-	-2879 B	-0-	6194	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
07	DLQ G-10		6554	-0-	6554 B	6554	5853	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	DLQ G-10		6608	-0-	6608 B	13162	5900	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
09	DLQ G-10		6464	-0-	6464 B	19626	5720	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
10	26234	X	6608	-0-	-19626 B	-0-	5897	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0- B	-0-	5707	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
12	6665	X	6624	-0-	-41 B	-0-	5953	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,594

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15241	X	15241	-0-	-0- B	-0-	13610	3	1631	9	Y	1483	1483	1			-0-
02	17276	X	13855	-0-	-3421 B	-0-	12408	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
03	18631	X	16186	-0-	-2445 B	-0-	14475	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
04	17550	X	14036	-0-	-3514 B	-0-	12404	3	1632	9	Y	1484	1483	1	1	8	-0-
05	18135	X	13567	-0-	-4568 B	-0-	12260	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
06	15660	X	12836	-0-	-2824 B	-0-	11649	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10		12926	-0-	12926 B	12926	11726	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
08	DLQ G-10		12461	-0-	12461 B	25387	11299	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
09	DLQ G-10		11803	-0-	11803 B	37190	10706	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
10	49114	X	11924	-0-	-37190 B	-0-	10708	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
11	11799	X	11799	-0-	-0- B	-0-	10500	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
12	12803	X	11997	-0-	-806 B	-0-	10985	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,454

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12331	X	12331	-0-	-0- B	-0-	10959	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
02	13076	X	9884	-0-	-3192 B	-0-	8874	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
03	14043	X	11725	-0-	-2318 B	-0-	10479	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
04	13500	X	10614	-0-	-2886 B	-0-	9345	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
05	13051	X	10237	-0-	-2814 B	-0-	8977	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
06	11940	X	9664	-0-	-2276 B	-0-	8624	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
07	DLQ G-10		9771	-0-	9771 B	9771	8703	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463 B	19234	8481	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
09	DLQ G-10		8881	-0-	8881 B	28115	7948	3	933	9	Y	848	848	1			-0-
10	37210	X	9095	-0-	-28115 B	-0-	8114	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
11	8471	X	8471	-0-	-0- B	-0-	7459	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
12	9641	X	9232	-0-	-409 B	-0-	8232	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,975

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7179	X	7179	-0-	-0- B	-0-	6369	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
02	7420	X	6126	-0-	-1294 B	-0-	5399	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
03	7998	X	6593	-0-	-1405 B	-0-	5826	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
04	7350	X	6262	-0-	-1088 B	-0-	5534	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
05	7192	X	6387	-0-	-805 B	-0-	5649	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
06	6960	X	5593	-0-	-1367 B	-0-	4963	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	DLQ G-10		4622	-0-	4622 B	4622	4143	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
08	DLQ G-10		4949	-0-	4949 B	9571	4420	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
09	DLQ G-10		5298	-0-	5298 B	14869	4682	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	20648	X	5779	-0-	-14869 B	-0-	5101	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0- B	-0-	4116	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
12	5487	X	3636	-0-	-1851 B	-0-	3195	3	441	9	Y	401	401	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,971

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15845	X	15845	-0-	-0- B	-0-	14317	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
02	14952	X	11776	-0-	-3176 B	-0-	10588	3	1188	9	Y	1080	1080	1			-0-
03	15438	X	14695	-0-	-743 B	-0-	13259	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
04	15330	X	13056	-0-	-2274 B	-0-	11705	3	1351	9	Y	1228	1227	1	1	8	-0-
05	15841	X	12840	-0-	-3001 B	-0-	11521	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
06	15330	X	11969	-0-	-3361 B	-0-	10748	3	1221	9	Y	1110	1109	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		11078	-0-	11078 B	11078	9972	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10		11014	-0-	11014 B	22092	9913	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
09	DLQ G-10		10322	-0-	10322 B	32414	9270	3	1052	9	Y	956	955	1	1	8	-0-
10	43009	X	10595	-0-	-32414 B	-0-	9395	3	1200	9	Y	1091	1090	1	1	8	-0-
11	10298	X	10298	-0-	-0- B	-0-	8975	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
12	11067	X	10147	-0-	-920 B	-0-	8923	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,680

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11916	X	11916	-0-	-0- B	-0-	10396	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
02	14448	X	10427	-0-	-4021 B	-0-	9136	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
03	14229	X	11385	-0-	-2844 B	-0-	9984	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
04	13350	X	10606	-0-	-2744 B	-0-	9300	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
05	12369	X	10758	-0-	-1611 B	-0-	9467	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
06	11520	X	10036	-0-	-1484 B	-0-	8838	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
07	DLQ G-10		10038	-0-	10038 B	10038	8829	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
08	DLQ G-10		9662	-0-	9662 B	19700	8475	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
09	DLQ G-10		9080	-0-	9080 B	28780	7962	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
10	37960	X	9180	-0-	-28780 B	-0-	8034	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0- B	-0-	7488	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-
12	10044	X	8747	-0-	-1297 B	-0-	7638	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,505

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11288	X	11288	-0-	-0- B	-0-	9994	3	1294	9	Y	1176	1176	1			-0-
02	11984	X	9467	-0-	-2517 B	-0-	8261	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
03	12989	X	9088	-0-	-3901 B	-0-	7771	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
04	12570	X	10182	-0-	-2388 B	-0-	8918	3	1264	9	Y	1149	1148	1	1	8	-0-
05	11904	X	10295	-0-	-1609 B	-0-	9161	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	10920	X	9553	-0-	-1367 B	-0-	8574	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
07	DLQ G-10		9943	-0-	9943 B	9943	8957	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
08	DLQ G-10		9543	-0-	9543 B	19486	8577	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
09	DLQ G-10		9208	-0-	9208 B	28694	8319	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	37765	X	9071	-0-	-28694 B	-0-	8156	3	915	9	Y	832	831	1	1	8	-0-
11	8575	X	8575	-0-	-0- B	-0-	7704	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
12	9951	X	8595	-0-	-1356 B	-0-	7713	3	882	9	Y	802	800	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 114,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,547

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14522	X	14522	-0-	-0-	B	-0-	13277	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
02	14840	X	11800	-0-	-3040	B	-0-	10815	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
03	16430	X	12991	-0-	-3439	B	-0-	11921	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
04	14490	X	12087	-0-	-2403	B	-0-	11134	3	953	9	Y	866	865	1	1	8	-0-
05	14973	X	11576	-0-	-3397	B	-0-	10651	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	14040	X	11237	-0-	-2803	B	-0-	10424	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303	B	11303	10490	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
08	DLQ G-10		11732	-0-	11732	B	23035	10909	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
09	DLQ G-10		12089	-0-	12089	B	35124	11254	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
10	48411	X	13287	-0-	-35124	B	-0-	12460	3	827	9	Y	752	751	1	1	8	-0-
11	13848	X	13848	-0-	-0-	B	-0-	12993	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
12	12493	X	8812	-0-	-3681	B	-0-	7968	3	844	9	Y	767	767	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,988

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14123	X	14123	-0-	-0-	B	-0-	12683	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
02	14644	X	12156	-0-	-2488	B	-0-	10949	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
03	15438	X	13603	-0-	-1835	B	-0-	12273	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
04	14940	X	11022	-0-	-3918	B	-0-	9899	3	1123	9	Y	1021	1020	1	1	8	-0-
05	15438	X	11344	-0-	-4094	B	-0-	10163	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
06	13680	X	11317	-0-	-2363	B	-0-	10175	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
07	DLQ G-10		11318	-0-	11318	B	11318	10197	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
08	DLQ G-10		11144	-0-	11144	B	22462	10048	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
09	DLQ G-10		10514	-0-	10514	B	32976	9485	3	1029	9	Y	935	934	1	1	8	-0-
10	44038	X	11062	-0-	-32976	B	-0-	9975	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-
11	10275	X	10275	-0-	-0-	B	-0-	9240	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
12	11315	X	10281	-0-	-1034	B	-0-	9222	3	1059	9	Y	963	962	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 138,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,590

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	B	-0-	2	1	203	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
04	234	X	234	-0-	-0-	B	-0-	3	1	217	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	6	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	8	1	221	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
07	DLQ G-10		3	-0-	3	B	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		174	-0-	174	B	177	8	1	149	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
10	378	N	201	-0-	-177	B	-0-	10	1	157	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*12	17507	X	17507	-0-	-0-	B	-0-	525	1	13729	3	Y	2957	2957	1			-0-
								3253	9									

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10270	X	10270	-0-	-0- B	-0-	28	1	8117	3	Y	1932	1932	1			-0-
							2125	9									
02	13384	X	12450	-0-	-934 B	-0-	97	1	10107	3	Y	2042	2042	1			-0-
							2246	9									
03	16709	X	12539	-0-	-4170 B	-0-	115	1	10166	3	Y	2053	2053	1			-0-
							2258	9									
04	16170	X	11187	-0-	-4983 B	-0-	110	1	9066	3	Y	1828	1828	1			-0-
							2011	9									
05	16709	X	10698	-0-	-6011 B	-0-	268	1	8615	3	Y	1650	1650	1			-0-
							1815	9									
06	13350	X	9746	-0-	-3604 B	-0-	311	1	8137	3	Y	1180	1180	1			-0-
							1298	9									
07	DLQ G-10		10249	-0-	10249 B	10249	328	1	8121	3	Y	1636	1636	1			-0-
							1800	9									
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768 B	20017	316	1	7770	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
09	DLQ G-10		9135	-0-	9135 B	29152	412	1	7555	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
10	38251	X	9099	-0-	-29152 B	-0-	471	1	7418	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
11	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	150	1	2576	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									
*12	10566	X	10566	-0-	-0- B	-0-	348	1	9110	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 118,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,394

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12135	X	12135	-0-	-0- B	-0-	666	1	9306	3	Y	1966	1966	1			-0-
							2163	9									
02	11159	X	11159	-0-	-0- B	-0-	656	1	8579	3	Y	1749	1749	1			-0-
							1924	9									
03	11527	X	11527	-0-	-0- B	-0-	688	1	8852	3	Y	1806	1806	1			-0-
							1987	9									
04	11124	X	11124	-0-	-0- B	-0-	677	1	8485	3	Y	1784	1784	1			-0-
							1962	9									
05	10819	X	10777	-0-	-42 B	-0-	739	1	8151	3	Y	1715	1715	1			-0-
							1887	9									
06	10470	X	9938	-0-	-532 B	-0-	685	1	7527	3	Y	1569	1569	1			-0-
							1726	9									
07	DLQ G-10		9882	-0-	9882 B	9882	694	1	7471	3	Y	1561	1561	1			-0-
							1717	9									
08	DLQ G-10		9503	-0-	9503 B	19385	665	1	7186	3	Y	1502	1502	1			-0-
							1652	9									
09	DLQ G-10		8775	-0-	8775 B	28160	652	1	6581	3	Y	1402	1402	1			-0-
							1542	9									
10	36961	X	8801	-0-	-28160 B	-0-	648	1	6592	3	Y	1419	1419	1			-0-
							1561	9									
11	8255	X	8255	-0-	-0- B	-0-	625	1	6154	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
12	9424	X	8457	-0-	-967 B	-0-	678	1	6241	3	Y	1398	1398	1			-0-
							1538	9									

TOTAL GAS PROD: 120,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9194	X	9194	-0-	-0- B	-0-	492	1	6877	3	Y	1659	1659	1			-0-
							1825	9									
02	10360	X	8566	-0-	-1794 B	-0-	487	1	6364	3	Y	1559	1559	1			-0-
							1715	9									
03	11470	X	10339	-0-	-1131 B	-0-	599	1	7713	3	Y	1843	1843	1			-0-
							2027	9									
04	11754	X	11754	-0-	-0- B	-0-	705	1	8834	3	Y	2014	2014	1			-0-
							2215	9									
05	11470	X	10841	-0-	-629 B	-0-	735	1	8108	3	Y	1816	1816	1			-0-
							1998	9									
06	10020	X	9882	-0-	-138 B	-0-	675	1	7412	3	Y	1632	1632	1			-0-
							1795	9									
07	DLQ G-10		9734	-0-	9734 B	9734	678	1	7299	3	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									
08	DLQ G-10		9191	-0-	9191 B	18925	632	1	6837	3	Y	1565	1565	1			-0-
							1722	9									
09	DLQ G-10		8542	-0-	8542 B	27467	625	1	6308	3	Y	1463	1463	1			-0-
							1609	9									
10	36039	X	8572	-0-	-27467 B	-0-	620	1	6304	3	Y	1498	1498	1			-0-
							1648	9									
11	8179	X	8179	-0-	-0- B	-0-	606	1	5970	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
12	9300	X	8270	-0-	-1030 B	-0-	647	1	5958	3	Y	1514	1514	1			-0-
							1665	9									

TOTAL GAS PROD: 113,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,617

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10747	X	10747	-0-	-0- B	-0-	9662	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
02	11956	X	9167	-0-	-2789 B	-0-	8125	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
03	13237	X	9581	-0-	-3656 B	-0-	8481	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
04	11400	X	8890	-0-	-2510 B	-0-	7882	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
05	10788	X	8715	-0-	-2073 B	-0-	7754	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	10410	X	8304	-0-	-2106 B	-0-	7404	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
07	DLQ G-10		8432	-0-	8432 B	8432	7538	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
08	DLQ G-10		8060	-0-	8060 B	16492	7198	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
09	DLQ G-10		7525	-0-	7525 B	24017	6715	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
10	32278	X	8261	-0-	-24017 B	-0-	7437	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	6409	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
12	8432	X	7375	-0-	-1057 B	-0-	6551	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,108

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12581	X	12581	-0-	-0- B	-0-	10943	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
02	11704	X	10737	-0-	-967 B	-0-	9354	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
03	14570	X	11057	-0-	-3513 B	-0-	9684	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
04	14100	X	10457	-0-	-3643 B	-0-	9157	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
05	14570	X	10083	-0-	-4487 B	-0-	8957	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
06	12180	X	9005	-0-	-3175 B	-0-	8215	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
07	DLQ G-10		8790	-0-	8790 B	8790	8012	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
08	DLQ G-10		8578	-0-	8578 B	17368	7821	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	DLQ G-10		8343	-0-	8343 B	25711	7610	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
10	34355	X	8644	-0-	-25711 B	-0-	7889	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
11	8468	X	8468	-0-	-0- B	-0-	7744	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
12	8804	X	8006	-0-	-798 B	-0-	7305	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,960

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9798	X	9798	-0-	-0-	B	-0-	8761	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
02	10024	X	8566	-0-	-1458	B	-0-	7677	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
03	10726	X	8715	-0-	-2011	B	-0-	7807	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
04	10380	X	8177	-0-	-2203	B	-0-	7331	3	846	9	Y	769	768	1	1	8	-0-
05	9796	X	8218	-0-	-1578	B	-0-	7385	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
06	9480	X	7696	-0-	-1784	B	-0-	6933	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	DLQ G-10		7699	-0-	7699	B	7699	6937	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	DLQ G-10		7424	-0-	7424	B	15123	6689	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
09	DLQ G-10		7245	-0-	7245	B	22368	6541	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
10	29730	X	7362	-0-	-22368	B	-0-	6637	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
11	7006	X	7006	-0-	-0-	B	-0-	6312	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
12	7688	X	6902	-0-	-786	B	-0-	6223	3	679	9	Y	617	617	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,704

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13361	-0-	-0-	B	-0-	12178	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
02	17052	X	11432	-0-	-5620	B	-0-	10427	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
03	14663	X	11768	-0-	-2895	B	-0-	10731	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
04	13350	X	10803	-0-	-2547	B	-0-	9847	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
05	13547	X	10968	-0-	-2579	B	-0-	10007	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	12930	X	10244	-0-	-2686	B	-0-	9362	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	DLQ G-10		10419	-0-	10419	B	10419	9536	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	DLQ G-10		9757	-0-	9757	B	20176	8921	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
09	DLQ G-10		9792	-0-	9792	B	29968	8963	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
10	39768	X	9800	-0-	-29968	B	-0-	8957	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
11	9132	X	9132	-0-	-0-	B	-0-	8337	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
12	10416	X	9029	-0-	-1387	B	-0-	8239	3	790	9	Y	718	718	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,001

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13517	X	13517	-0-	-0-	B	-0-	756	1	10557	3	Y	2004	2004	1			-0-
								2204	9									
02	12992	X	11679	-0-	-1313	B	-0-	697	1	9104	3	Y	1707	1707	1			-0-
								1878	9									
03	14384	X	12746	-0-	-1638	B	-0-	770	1	9909	3	Y	1879	1879	1			-0-
								2067	9									
04	13868	X	13868	-0-	-0-	B	-0-	863	1	10825	3	Y	1982	1982	1			-0-
								2180	9									
05	13516	X	12790	-0-	-726	B	-0-	899	1	9919	3	Y	1793	1793	1			-0-
								1972	9									
06	13080	X	11582	-0-	-1498	B	-0-	817	1	8973	3	Y	1629	1629	1			-0-
								1792	9									
07	DLQ G-10		11343	-0-	11343	B	11343	814	1	8765	3	Y	1604	1604	1			-0-
								1764	9									
08	DLQ G-10		10931	-0-	10931	B	22274	781	1	8444	3	Y	1551	1551	1			-0-
								1706	9									
09	DLQ G-10		10259	-0-	10259	B	32533	778	1	7850	3	Y	1483	1483	1			-0-
								1631	9									
10	42741	X	10208	-0-	-32533	B	-0-	767	1	7801	3	Y	1491	1491	1			-0-
								1640	9									
11	9412	X	9412	-0-	-0-	B	-0-	725	1	7139	3	Y	1407	1407	1			-0-
								1548	9									
12	10726	X	9390	-0-	-1336	B	-0-	769	1	7085	3	Y	1396	1396	1			-0-
								1536	9									

TOTAL GAS PROD: 137,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,926

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8279	X	8279	-0-	-0-	B	-0-	7441	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
02	10136	X	7470	-0-	-2666	B	-0-	6658	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
03	11222	X	8358	-0-	-2864	B	-0-	7534	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
04	10860	X	7488	-0-	-3372	B	-0-	6752	3	736	9	Y	669	668	1	1	8	-0-
05	9269	X	7711	-0-	-1558	B	-0-	6977	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
06	8100	X	7506	-0-	-594	B	-0-	6809	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
07	DLQ G-10		7620	-0-	7620	B	7620	6917	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
08	DLQ G-10		7463	-0-	7463	B	15083	6764	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
09	DLQ G-10		7217	-0-	7217	B	22300	6550	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	29797	X	7497	-0-	-22300	B	-0-	6834	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
11	7923	X	7923	-0-	-0-	B	-0-	7237	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
*12	8310	X	8310	-0-	-0-	B	-0-	7621	3	689	9	Y	626	625	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,952

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

01	12436	X	12436	-0-	-0-	B	-0-	10850	3	1586	9	Y	1442	1438	1	4	8	-0-
02	24780	X	10339	-0-	-14441	B	-0-	9117	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
03	27187	X	9431	-0-	-17756	B	-0-	8288	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
04	14867	X	14867	-0-	-0-	B	-0-	13031	3	1836	9	Y	1669	1668	1	1	8	-0-
05	12431	X	10226	-0-	-2205	B	-0-	8969	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
06	12030	X	10983	-0-	-1047	B	-0-	9745	3	1238	9	Y	1125	1124	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		11130	-0-	11130	B	11130	9898	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
08	DLQ G-10		10304	-0-	10304	B	21434	9147	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
09	DLQ G-10		9493	-0-	9493	B	30927	8434	3	1059	9	Y	963	962	1	1	8	-0-
10	38907	X	7980	-0-	-30927	B	-0-	7066	3	914	9	Y	831	830	1	1	8	-0-
11	9557	X	9557	-0-	-0-	B	-0-	8446	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
12	11129	X	10257	-0-	-872	B	-0-	506	1	8611	3	Y	1036	1036	1			-0-
								1140	9									

TOTAL GAS PROD: 127,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,541

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

01	12817	X	12817	-0-	-0-	B	-0-	11671	3	1146	9	Y	1042	1037	1	5	8	-0-
02	22568	X	16617	-0-	-5951	B	-0-	14864	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
03	24986	X	12722	-0-	-12264	B	-0-	11363	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
04	24180	X	4149	-0-	-20031	B	-0-	3621	3	528	9	Y	480	479	1	1	8	-0-
05	21545	X	10097	-0-	-11448	B	-0-	8829	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
06	17790	X	14290	-0-	-3500	B	-0-	12693	3	1597	9	Y	1452	1451	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		15582	-0-	15582	B	15582	13915	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
08	DLQ G-10		14537	-0-	14537	B	30119	12951	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
09	DLQ G-10		13408	-0-	13408	B	43527	11971	3	1437	9	Y	1306	1305	1	1	8	-0-
10	57977	X	14450	-0-	-43527	B	-0-	12910	3	1540	9	Y	1400	1399	1	1	8	-0-
11	9421	X	9421	-0-	-0-	B	-0-	8380	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
12	15593	X	10285	-0-	-5308	B	-0-	508	1	8645	3	Y	1029	1027	1	2	8	-0-
								1132	9									

TOTAL GAS PROD: 148,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,594

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8718	X	8718	-0-	-0-	B	-0-	7444	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
02	8204	X	7678	-0-	-526	B	-0-	6425	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
03	9393	X	8151	-0-	-1242	B	-0-	6766	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
04	9090	X	7698	-0-	-1392	B	-0-	6380	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
05	9393	X	7589	-0-	-1804	B	-0-	6354	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	8430	X	6796	-0-	-1634	B	-0-	5995	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
07	DLQ G-10		6356	-0-	6356	B	6356	5750	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	B	10395	3776	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	DLQ G-10		4186	-0-	4186	B	14581	3676	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
10	18064	X	3483	-0-	-14581	B	-0-	3034	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	3498	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
12	6355	X	4325	-0-	-2030	B	-0-	3644	3	681	9	Y	619	619	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,422

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1175	-0-	1175	B	1175	1132	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	T. A.		2508	-0-	2508	B	3683	2401	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	T. A.		2067	-0-	2067	B	5750	1934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	T. A.		1276	-0-	1276	B	7026	1141	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
11	7187	X	161	-0-	-7026	B	-0-	106	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	2511	X	153	-0-	-2358	B	-0-	7	1	115	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9281	X	9281	-0-	-0-	B	-0-	7696	3	1585	9	Y	1441	1438	1	3	8	-0-
02	9340	X	9340	-0-	-0-	B	-0-	7816	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
03	9982	X	7065	-0-	-2917	B	-0-	5893	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
04	9000	X	5867	-0-	-3133	B	-0-	4862	3	1005	9	Y	914	913	1	1	8	-0-
05	10354	X	6697	-0-	-3657	B	-0-	5729	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
06	10020	X	5388	-0-	-4632	B	-0-	4505	3	883	9	Y	803	802	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		7192	-0-	7192	B	7192	6308	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	DLQ G-10		6808	-0-	6808	B	14000	5833	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	DLQ G-10		6721	-0-	6721	B	20721	5782	3	939	9	Y	854	853	1	1	8	-0-
10	27427	X	6706	-0-	-20721	B	-0-	5784	3	922	9	Y	838	837	1	1	8	-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	B	-0-	5418	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
12	7192	X	6430	-0-	-762	B	-0-	304	1	5173	3	Y	866	864	1	2	8	-0-
								953	9									

TOTAL GAS PROD: 83,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,702

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13442	X	13442	-0-	-0- B	-0-	11778	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
02	15316	X	6472	-0-	-8844 B	-0-	5692	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
03	15407	X	13115	-0-	-2292 B	-0-	11528	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
04	13470	X	11965	-0-	-1505 B	-0-	10521	3	1444	9	Y	1313	1312	1	1	8	-0-
05	13454	X	11064	-0-	-2390 B	-0-	9767	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
06	13020	X	11117	-0-	-1903 B	-0-	9851	3	1266	9	Y	1151	1150	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		9440	-0-	9440 B	9440	8332	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
08	DLQ G-10		9004	-0-	9004 B	18444	7941	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	DLQ G-10		8520	-0-	8520 B	26964	7529	3	991	9	Y	901	900	1	1	8	-0-
10	35522	X	8558	-0-	-26964 B	-0-	7547	3	1011	9	Y	919	918	1	1	8	-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0- B	-0-	7242	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
12	9455	X	7998	-0-	-1457 B	-0-	390	1	6627	3	Y	892	891	1	1	8	-0-
							981	9									

TOTAL GAS PROD: 118,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,857

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11478	X	11478	-0-	-0- B	-0-	10119	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
02	13384	X	9102	-0-	-4282 B	-0-	8249	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
03	14818	X	6380	-0-	-8438 B	-0-	5694	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
04	11100	X	442	-0-	-10658 B	-0-	392	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	11470	X	3969	-0-	-7501 B	-0-	3539	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
06	11100	X	1857	-0-	-9243 B	-0-	1502	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	DLQ G-10		550	-0-	550 B	550	510	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	DLQ G-10		1746	-0-	1746 B	2296	1548	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
09	DLQ G-10		344	-0-	344 B	2640	344	3			Y	-0-					-0-
10	3562	X	922	-0-	-2640 B	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	959	X	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1331	-0-	-405 B	-0-	74	1	1257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,609

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17913	X	17913	-0-	-0- B	-0-	13870	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-
02	12842	X	12842	-0-	-0- B	-0-	10140	3	2702	9	Y	2456	2456	1			-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0- B	-0-	11413	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
04	17340	X	12062	-0-	-5278 B	-0-	9211	3	2851	9	Y	2592	2591	1	1	8	-0-
05	17918	X	11865	-0-	-6053 B	-0-	9305	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
06	17340	X	9402	-0-	-7938 B	-0-	7366	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
07	DLQ G-10		8798	-0-	8798 B	8798	6865	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
08	DLQ G-10		8834	-0-	8834 B	17632	6835	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
09	DLQ G-10		12544	-0-	12544 B	30176	9898	3	2646	9	Y	2405	2404	1	1	8	-0-
10	38383	X	8207	-0-	-30176 B	-0-	6536	3	1671	9	Y	1519	1518	1	1	8	-0-
11	10215	X	10215	-0-	-0- B	-0-	8044	3	2171	9	Y	1974	1974	1			-0-
12	12958	X	8196	-0-	-4762 B	-0-	6436	3	1760	9	Y	1600	1600	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,645

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	B	-0-	158	1	7102	3	Y	886	886	1			-0-
								975	9									
02	9016	X	7745	-0-	-1271	B	-0-	243	1	6702	3	Y	727	727	1			-0-
								800	9									
03	9982	X	7956	-0-	-2026	B	-0-	288	1	6847	3	Y	746	746	1			-0-
								821	9									
04	8640	X	8198	-0-	-442	B	-0-	287	1	7067	3	Y	767	767	1			-0-
								844	9									
05	8711	X	8711	-0-	-0-	B	-0-	329	1	7484	3	Y	816	816	1			-0-
								898	9									
06	8310	X	7641	-0-	-669	B	-0-	223	1	6681	3	Y	670	670	1			-0-
								737	9									
07	DLQ G-10		7737	-0-	7737	B	7737	220	1	6761	3	Y	687	687	1			-0-
								756	9									
08	DLQ G-10		7428	-0-	7428	B	15165	202	1	6500	3	Y	660	660	1			-0-
								726	9									
09	DLQ G-10		6904	-0-	6904	B	22069	202	1	6019	3	Y	621	621	1			-0-
								683	9									
10	28758	X	6689	-0-	-22069	B	-0-	202	1	5829	3	Y	598	598	1			-0-
								658	9									
11	6196	X	6196	-0-	-0-	B	-0-	189	1	5391	3	Y	560	560	1			-0-
								616	9									
12	7750	X	6397	-0-	-1353	B	-0-	181	1	5580	3	Y	578	577	1	1	8	-0-
								636	9									

TOTAL GAS PROD: 89,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,316

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	B	-0-	180	1	8077	3	Y	999	999	1			-0-
								1099	9									
02	9940	X	8404	-0-	-1536	B	-0-	264	1	7263	3	Y	797	797	1			-0-
								877	9									
03	10292	X	8383	-0-	-1909	B	-0-	302	1	7182	3	Y	817	817	1			-0-
								899	9									
04	9060	X	8477	-0-	-583	B	-0-	295	1	7269	3	Y	830	830	1			-0-
								913	9									
05	9362	X	8631	-0-	-731	B	-0-	323	1	7352	3	Y	869	869	1			-0-
								956	9									
06	9060	X	7667	-0-	-1393	B	-0-	222	1	6638	3	Y	734	734	1			-0-
								807	9									
07	DLQ G-10		5861	-0-	5861	B	5861	167	1	5145	3	Y	499	499	1			-0-
								549	9									
08	DLQ G-10		8933	-0-	8933	B	14794	244	1	7865	3	Y	749	749	1			-0-
								824	9									
09	DLQ G-10		8391	-0-	8391	B	23185	247	1	7360	3	Y	713	713	1			-0-
								784	9									
10	30806	X	7621	-0-	-23185	B	-0-	231	1	6644	3	Y	678	678	1			-0-
								746	9									
11	6887	X	6887	-0-	-0-	B	-0-	210	1	5999	3	Y	616	616	1			-0-
								678	9									
12	8928	X	6738	-0-	-2190	B	-0-	191	1	5876	3	Y	610	609	1	1	8	-0-
								671	9									

TOTAL GAS PROD: 95,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,911

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8411	X	8411	-0-	-0-	B	-0-	162	1	7268	3	Y	892	892	1			-0-
								981	9									
02	8960	X	7934	-0-	-1026	B	-0-	250	1	6885	3	Y	726	726	1			-0-
								799	9									
03	9920	X	8244	-0-	-1676	B	-0-	296	1	7044	3	Y	822	822	1			-0-
								904	9									
04	8880	X	7809	-0-	-1071	B	-0-	268	1	6591	3	Y	864	864	1			-0-
								950	9									
05	8773	X	7543	-0-	-1230	B	-0-	282	1	6411	3	Y	773	773	1			-0-
								850	9									
06	8490	X	6755	-0-	-1735	B	-0-	197	1	5887	3	Y	610	610	1			-0-
								671	9									
07	DLQ G-10		4836	-0-	4836	B	4836	138	1	4252	3	Y	405	405	1			-0-
								446	9									
08	DLQ G-10		8180	-0-	8180	B	13016	225	1	7238	3	Y	652	652	1			-0-
								717	9									
09	DLQ G-10		6601	-0-	6601	B	19617	196	1	5831	3	Y	522	522	1			-0-
								574	9									
10	25711	X	6094	-0-	-19617	B	-0-	185	1	5340	3	Y	517	517	1			-0-
								569	9									
11	5513	X	5513	-0-	-0-	B	-0-	169	1	4816	3	Y	480	480	1			-0-
								528	9									
12	8184	X	5532	-0-	-2652	B	-0-	157	1	4845	3	Y	482	482	1			-0-
								530	9									

TOTAL GAS PROD: 83,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,745

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	132	1	5924	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
02	6412	X	5436	-0-	-976 B	-0-	170	1	4679	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
03	6789	X	5480	-0-	-1309 B	-0-	195	1	4643	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
04	6690	X	5003	-0-	-1687 B	-0-	172	1	4228	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
05	6913	X	4776	-0-	-2137 B	-0-	176	1	4000	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
06	6690	X	4532	-0-	-2158 B	-0-	128	1	3841	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
07	DLQ G-10		3550	-0-	3550 B	3550	99	1	3035	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									
08	DLQ G-10		5758	-0-	5758 B	9308	153	1	4926	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
09	DLQ G-10		5488	-0-	5488 B	14796	158	1	4718	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
10	20222	X	5426	-0-	-14796 B	-0-	162	1	4670	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
11	5229	X	5229	-0-	-0- B	-0-	158	1	4503	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
12	5766	X	5101	-0-	-665 B	-0-	143	1	4411	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 62,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,604

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6128	X	6128	-0-	-0- B	-0-	117	1	5262	3	Y	681	681	1			-0-
							749	9									
02	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	204	1	5611	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	218	1	5189	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
04	5940	X	5834	-0-	-106 B	-0-	199	1	4906	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
05	7003	X	7003	-0-	-0- B	-0-	259	1	5895	3	Y	772	772	1			-0-
							849	9									
06	6750	X	6198	-0-	-552 B	-0-	178	1	5314	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
07	DLQ G-10		6233	-0-	6233 B	6233	175	1	5395	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
08	DLQ G-10		5618	-0-	5618 B	11851	151	1	4863	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
09	DLQ G-10		5328	-0-	5328 B	17179	155	1	4602	3	Y	519	519	1			-0-
							571	9									
10	22640	X	5461	-0-	-17179 B	-0-	164	1	4715	3	Y	529	529	1			-0-
							582	9									
11	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	152	1	4345	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
12	6231	X	5210	-0-	-1021 B	-0-	146	1	4494	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 70,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,281

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13733	-0-	-0-	B	-0-	264	1	11837	3	Y	1484	1484	1			-0-
								1632	9									
02	12381	X	12381	-0-	-0-	B	-0-	391	1	10771	3	Y	1108	1108	1			-0-
								1219	9									
03	12501	X	12501	-0-	-0-	B	-0-	450	1	10714	3	Y	1215	1215	1			-0-
								1337	9									
04	11660	X	11660	-0-	-0-	B	-0-	404	1	9951	3	Y	1186	1186	1			-0-
								1305	9									
05	10692	X	10692	-0-	-0-	B	-0-	391	1	8906	3	Y	1268	1268	1			-0-
								1395	9									
06	8984	X	8984	-0-	-0-	B	-0-	253	1	7577	3	Y	1049	1049	1			-0-
								1154	9									
07	DLQ G-10		10447	-0-	10447	B	10447	291	1	8945	3	Y	1101	1101	1			-0-
								1211	9									
08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	B	19298	241	1	7762	3	Y	771	771	1			-0-
								848	9									
09	DLQ G-10		8211	-0-	8211	B	27509	241	1	7179	3	Y	719	719	1			-0-
								791	9									
10	36219	X	8710	-0-	-27509	B	-0-	263	1	7592	3	Y	777	777	1			-0-
								855	9									
11	7854	X	7854	-0-	-0-	B	-0-	239	1	6836	3	Y	708	708	1			-0-
								779	9									
12	10447	X	7952	-0-	-2495	B	-0-	225	1	6923	3	Y	731	731	1			-0-
								804	9									

TOTAL GAS PROD: 121,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,117

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	B	-0-	145	1	6504	3	Y	1025	1025	1			-0-
								1128	9									
02	6944	X	6754	-0-	-190	B	-0-	203	1	5601	3	Y	864	864	1			-0-
								950	9									
03	7688	X	6968	-0-	-720	B	-0-	239	1	5684	3	Y	950	950	1			-0-
								1045	9									
04	7440	X	7346	-0-	-94	B	-0-	246	1	6044	3	Y	960	960	1			-0-
								1056	9									
05	7885	X	7885	-0-	-0-	B	-0-	281	1	6404	3	Y	1091	1091	1			-0-
								1200	9									
06	7844	X	7844	-0-	-0-	B	-0-	219	1	6545	3	Y	982	982	1			-0-
								1080	9									
07	DLQ G-10		7877	-0-	7877	B	7877	219	1	6748	3	Y	827	827	1			-0-
								910	9									
08	DLQ G-10		7632	-0-	7632	B	15509	204	1	6550	3	Y	798	798	1			-0-
								878	9									
09	DLQ G-10		7145	-0-	7145	B	22654	204	1	6060	3	Y	801	801	1			-0-
								881	9									
10	28858	X	6204	-0-	-22654	B	-0-	181	1	5220	3	Y	730	730	1			-0-
								803	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4965	3	Y	683	683	1			-0-
								751	9									
12	7874	X	5936	-0-	-1938	B	-0-	162	1	4989	3	Y	714	714	1			-0-
								785	9									

TOTAL GAS PROD: 85,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,425

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

01	229	X	229	-0-	-0-	B	-0-	123	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	B	-0-	239	1	7270	3	Y	1455	1455	1			-0-
								1601	9									
04	13766	X	13766	-0-	-0-	B	-0-	376	1	10952	3	Y	2216	2216	1			-0-
								2438	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	B	-0-	334	1	9391	3	Y	2122	2122	1			-0-
								2334	9									
06	8820	X	5181	-0-	-3639	B	-0-	165	1	4105	3	Y	828	828	1			-0-
								911	9									
07	DLQ G-10		4524	-0-	4524	B	4524	193	1	3689	3	Y	584	584	1			-0-
								642	9									
08	DLQ G-10		10213	-0-	10213	B	14737	434	1	8383	3	Y	1269	1269	1			-0-
								1396	9									
09	DLQ G-10		1786	-0-	1786	B	16523	77	1	1485	3	Y	204	204	1			-0-
								224	9									
10	20384	X	3861	-0-	-16523	B	-0-	182	1	3054	3	Y	568	568	1			-0-
								625	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	B	-0-	377	1	4179	3	Y	674	674	1			-0-
								741	9									
12	10199	X	8138	-0-	-2061	B	-0-	562	1	6487	3	Y	990	990	1			-0-
								1089	9									

TOTAL GAS PROD: 74,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,006

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49619	X	49619	-0-	-0- B	-0-	41834	3	7785	9	Y	7077	7077	1			-0-
02	49112	X	43357	-0-	-5755 B	-0-	36794	3	6563	9	Y	5966	5966	1			-0-
03	54374	X	45051	-0-	-9323 B	-0-	38389	3	6662	9	Y	6056	6056	1			-0-
04	52620	X	41326	-0-	-11294 B	-0-	35353	3	5973	9	Y	5430	5430	1			-0-
05	53785	X	39886	-0-	-13899 B	-0-	34202	3	5684	9	Y	5167	5167	1			-0-
06	48030	X	36123	-0-	-11907 B	-0-	31040	3	5083	9	Y	4621	4621	1			-0-
07	DLQ G-10		34825	-0-	34825 B	34825	29923	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
08	DLQ G-10		32316	-0-	32316 B	67141	27763	3	4553	9	Y	4139	4139	1			-0-
09	DLQ G-10		28854	-0-	28854 B	95995	24798	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
10	122716	X	26721	-0-	-95995 B	-0-	22903	3	3818	9	Y	3471	3467	1	4	8	-0-
11	23994	X	23994	-0-	-0- B	-0-	20418	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
12	33294	X	22984	-0-	-10310 B	-0-	19388	3	3596	9	Y	3269	3267	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 425,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,590

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96714	X	96714	-0-	-0- B	-0-	81563	3	15151	9	Y	13774	13774	1			-0-
02	125104	X	70782	-0-	-54322 B	-0-	59738	3	11044	9	Y	10040	10040	1			-0-
03	138508	X	70704	-0-	-67804 B	-0-	60000	3	10704	9	Y	9731	9731	1			-0-
04	118530	X	57171	-0-	-61359 B	-0-	48445	3	8726	9	Y	7933	7933	1			-0-
05	108531	X	52058	-0-	-56473 B	-0-	44445	3	7613	9	Y	6921	6921	1			-0-
06	93600	X	41186	-0-	-52414 B	-0-	35016	3	6170	9	Y	5609	5609	1			-0-
07	DLQ G-10		35294	-0-	35294 B	35294	29791	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-
08	DLQ G-10		28401	-0-	28401 B	63695	23642	3	4759	9	Y	4326	4326	1			-0-
09	DLQ G-10		24439	-0-	24439 B	88134	20425	3	4014	9	Y	3649	3649	1			-0-
10	110929	X	22795	-0-	-88134 B	-0-	19042	3	3753	9	Y	3412	3412	1			-0-
11	20000	X	20000	-0-	-0- B	-0-	16578	3	3422	9	Y	3111	3111	1			-0-
12	35309	X	18832	-0-	-16477 B	-0-	15566	3	3266	9	Y	2969	2969	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 538,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,478

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99710	X	99710	-0-	-0- B	-0-	84202	3	15508	9	Y	14098	14098	1			-0-
02	134876	X	79126	-0-	-55750 B	-0-	67434	3	11692	9	Y	10629	10629	1			-0-
03	149327	X	75210	-0-	-74117 B	-0-	64444	3	10766	9	Y	9787	9787	1			-0-
04	138480	X	64199	-0-	-74281 B	-0-	54926	3	9273	9	Y	8430	8430	1			-0-
05	118978	X	57609	-0-	-61369 B	-0-	49663	3	7946	9	Y	7224	7224	1			-0-
06	96480	X	49052	-0-	-47428 B	-0-	42331	3	6721	9	Y	6110	6110	1			-0-
07	DLQ G-10		44967	-0-	44967 B	44967	38755	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
08	DLQ G-10		40271	-0-	40271 B	85238	34558	3	5713	9	Y	5194	5194	1			-0-
09	DLQ G-10		36787	-0-	36787 B	122025	31638	3	5149	9	Y	4681	4681	1			-0-
10	156995	X	34970	-0-	-122025 B	-0-	30033	3	4937	9	Y	4488	4488	1			-0-
11	31548	X	31548	-0-	-0- B	-0-	26944	3	4604	9	Y	4185	4185	1			-0-
12	44981	X	30265	-0-	-14716 B	-0-	25734	3	4531	9	Y	4119	4119	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 643,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,592

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

01	129592	X	129592	-0-	-0-	B	-0-	109159	3	20433	9	Y	18575	18575	1			-0-
02	152852	X	109806	-0-	-43046	B	-0-	93044	3	16762	9	Y	15238	15238	1			-0-
03	169229	X	102501	-0-	-66728	B	-0-	86869	3	15632	9	Y	14211	14211	1			-0-
04	138720	X	85079	-0-	-53641	B	-0-	71996	3	13083	9	Y	11894	11894	1			-0-
05	143344	X	89349	-0-	-53995	B	-0-	76481	3	12868	9	Y	11698	11698	1			-0-
06	125400	X	81390	-0-	-44010	B	-0-	70090	3	11300	9	Y	10273	10273	1			-0-
07	DLQ	G-10	76653	-0-	76653	B	76653	66137	3	10516	9	Y	9560	9560	1			-0-
08	DLQ	G-10	67018	-0-	67018	B	143671	57577	3	9441	9	Y	8583	8583	1			-0-
09	DLQ	G-10	64031	-0-	64031	B	207702	55595	3	8436	9	Y	7669	7669	1			-0-
10	267745	X	60043	-0-	-207702	B	-0-	52106	3	7937	9	Y	7215	7215	1			-0-
11	53932	X	53932	-0-	-0-	B	-0-	46841	3	7091	9	Y	6446	6446	1			-0-
12	76632	X	51664	-0-	-24968	B	-0-	44832	3	6832	9	Y	6211	6211	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 971,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,573

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55726	X	55726	-0-	-0-	B	-0-	46097	3	9629	9	Y	8754	8754	1			-0-
02	70140	X	48295	-0-	-21845	B	-0-	40118	3	8177	9	Y	7434	7434	1			-0-
03	69936	X	50092	-0-	-19844	B	-0-	41712	3	8380	9	Y	7618	7618	1			-0-
04	63000	X	45479	-0-	-17521	B	-0-	37964	3	7515	9	Y	6832	6832	1			-0-
05	60729	X	44533	-0-	-16196	B	-0-	37337	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-
06	53940	X	40720	-0-	-13220	B	-0-	34207	3	6513	9	Y	5921	5919	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10		39448	-0-	39448	B	39448	33212	3	6236	9	Y	5669	5669	1			-0-
08	DLQ G-10		37911	-0-	37911	B	77359	31985	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
09	DLQ G-10		35325	-0-	35325	B	112684	29849	3	5476	9	Y	4978	4978	1			-0-
10	147876	X	35192	-0-	-112684	B	-0-	29703	3	5489	9	Y	4990	4986	1	4	8	-0-
11	32755	X	32755	-0-	-0-	B	-0-	27531	3	5224	9	Y	4749	4749	1			-0-
12	36487	X	32513	-0-	-3974	B	-0-	27237	3	5276	9	Y	4796	4791	1	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 497,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,670

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34176	X	34176	-0-	-0- B	-0-	100	1	28976	3	Y	4636	4636	1			-0-
							5100	9									
02	37184	X	29982	-0-	-7202 B	-0-	249	1	25796	3	Y	3579	3579	1			-0-
							3937	9									
03	41168	X	30485	-0-	-10683 B	-0-	296	1	26228	3	Y	3601	3601	1			-0-
							3961	9									
04	39840	X	26833	-0-	-13007 B	-0-	278	1	23031	3	Y	3204	3204	1			-0-
							3524	9									
05	38409	X	25676	-0-	-12733 B	-0-	672	1	21647	3	Y	3052	3052	1			-0-
							3357	9									
06	33060	X	23038	-0-	-10022 B	-0-	736	1	19241	3	Y	2783	2781	1	2	8	-0-
							3061	9									
07	DLQ G-10		22715	-0-	22715 B	22715	765	1	18918	3	Y	2756	2756	1			-0-
							3032	9									
08	DLQ G-10		20777	-0-	20777 B	43492	702	1	17246	3	Y	2572	2572	1			-0-
							2829	9									
09	DLQ G-10		19359	-0-	19359 B	62851	866	1	15868	3	Y	2386	2386	1			-0-
							2625	9									
10	83141	X	20290	-0-	-62851 B	-0-	1047	1	16496	3	Y	2497	2493	1	4	8	-0-
							2747	9									
11	18103	X	18103	-0-	-0- B	-0-	855	1	14734	3	Y	2285	2285	1			-0-
							2514	9									
12	22723	X	18318	-0-	-4405 B	-0-	578	1	15130	3	Y	2373	2371	1	2	8	-0-
							2610	9									

TOTAL GAS PROD: 289,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,724

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92305	X	92305	-0-	-0- B	-0-	78632	3	13673	9	Y	12430	12430	1			-0-
02	124208	X	70361	-0-	-53847 B	-0-	60106	3	10255	9	Y	9323	9323	1			-0-
03	137516	X	67145	-0-	-70371 B	-0-	57621	3	9524	9	Y	8658	8658	1			-0-
04	113370	X	56245	-0-	-57125 B	-0-	48366	3	7879	9	Y	7163	7163	1			-0-
05	101773	X	48069	-0-	-53704 B	-0-	41292	3	6777	9	Y	6161	6161	1			-0-
06	89340	X	38814	-0-	-50526 B	-0-	33114	3	5700	9	Y	5182	5182	1			-0-
07	DLQ G-10		34018	-0-	34018 B	34018	28871	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
08	DLQ G-10		29828	-0-	29828 B	63846	25157	3	4671	9	Y	4246	4246	1			-0-
09	DLQ G-10		27175	-0-	27175 B	91021	23041	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
10	116423	X	25402	-0-	-91021 B	-0-	21517	3	3885	9	Y	3532	3532	1			-0-
11	22598	X	22598	-0-	-0- B	-0-	19113	3	3485	9	Y	3168	3168	1			-0-
12	34007	X	21190	-0-	-12817 B	-0-	17894	3	3296	9	Y	2996	2996	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,296

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47570	X	47570	-0-	-0- B	-0-	139	1	40368	3	Y	6421	6421	1			-0-
							7063	9									
02	47880	X	41203	-0-	-6677 B	-0-	342	1	35457	3	Y	4913	4913	1			-0-
							5404	9									
03	53010	X	42142	-0-	-10868 B	-0-	409	1	36315	3	Y	4925	4925	1			-0-
							5418	9									
04	51300	X	37699	-0-	-13601 B	-0-	394	1	32588	3	Y	4288	4288	1			-0-
							4717	9									
05	52607	X	36139	-0-	-16468 B	-0-	955	1	30736	3	Y	4044	4044	1			-0-
							4448	9									
06	46050	X	32604	-0-	-13446 B	-0-	1056	1	27602	3	Y	3587	3585	1	2	8	-0-
							3946	9									
07	DLQ G-10		31865	-0-	31865 B	31865	1089	1	26945	3	Y	3483	3483	1			-0-
							3831	9									
08	DLQ G-10		29341	-0-	29341 B	61206	1009	1	24788	3	Y	3222	3222	1			-0-
							3544	9									
09	DLQ G-10		26889	-0-	26889 B	88095	1224	1	22436	3	Y	2935	2935	1			-0-
							3229	9									
10	115433	X	27338	-0-	-88095 B	-0-	1435	1	22601	3	Y	3002	3002	1			-0-
							3302	9									
11	24206	X	24206	-0-	-0- B	-0-	1166	1	20091	3	Y	2681	2681	1			-0-
							2949	9									
12	31000	X	25027	-0-	-5973 B	-0-	802	1	20992	3	Y	2939	2937	1	2	8	-0-
							3233	9									

TOTAL GAS PROD: 402,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,440

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

01	42937	X	42937	-0-	-0- B	-0-	34960	3	7977	9	Y	7252	7252	1			-0-
02	41048	X	37306	-0-	-3742 B	-0-	30442	3	6864	9	Y	6240	6240	1			-0-
03	45446	X	38877	-0-	-6569 B	-0-	31812	3	7065	9	Y	6423	6423	1			-0-
04	43980	X	35759	-0-	-8221 B	-0-	29347	3	6412	9	Y	5829	5829	1			-0-
05	45446	X	34716	-0-	-10730 B	-0-	28609	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-
06	41550	X	31937	-0-	-9613 B	-0-	26393	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
07	DLQ G-10		30960	-0-	30960 B	30960	25612	3	5348	9	Y	4862	4862	1			-0-
08	DLQ G-10		29638	-0-	29638 B	60598	24538	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
09	DLQ G-10		27454	-0-	27454 B	88052	22735	3	4719	9	Y	4290	4290	1			-0-
10	115101	X	27049	-0-	-88052 B	-0-	22394	3	4655	9	Y	4232	4228	1	4	8	-0-
11	25052	X	25052	-0-	-0- B	-0-	20683	3	4369	9	Y	3972	3972	1			-0-
12	28086	X	24703	-0-	-3383 B	-0-	20434	3	4269	9	Y	3881	3876	1	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 386,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,209

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187183	X	187183	-0-	-0- B	-0-	2	1	161812	3	Y	23063	23063	1			-0-
							25369	9									
02	147406	X	147406	-0-	-0- B	-0-	115	1	124553	3	Y	20671	20671	1			-0-
							22738	9									
03	156674	X	148233	-0-	-8441 B	-0-	154	1	125220	3	Y	20781	20781	1			-0-
							22859	9									
04	151620	X	126171	-0-	-25449 B	-0-	154	1	106546	3	Y	17701	17701	1			-0-
							19471	9									
05	156674	X	117540	-0-	-39134 B	-0-	120	1	100217	3	Y	15639	15639	1			-0-
							17203	9									
06	151620	X	102701	-0-	-48919 B	-0-	118	1	88193	3	Y	13082	13082	1			-0-
							14390	9									
07	94410	X	94410	-0-	-0- B	-0-	120	1	81169	3	Y	11928	11928	1			-0-
							13121	9									
08	148242	X	84696	-0-	-63546 B	-0-	113	1	72624	3	Y	10872	10872	1			-0-
							11959	9									
09	126180	X	75484	-0-	-50696 B	-0-	138	1	65636	3	Y	8827	8827	1			-0-
							9710	9									
10	117552	X	71004	-0-	-46548 B	-0-	134	1	61448	3	Y	8565	8565	1			-0-
							9422	9									
11	102690	X	63938	-0-	-38752 B	-0-	51	1	56630	3	Y	6597	6597	1			-0-
							7257	9									
12	94395	X	58827	-0-	-35568 B	-0-	30	1	52078	3	Y	6108	6108	1			-0-
							6719	9									

TOTAL GAS PROD: 1,277,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,834

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200470	X	200470	-0-	-0- B	-0-	2	1	170296	3	Y	27429	27429	1			-0-
							30172	9									
02	157707	X	157707	-0-	-0- B	-0-	122	1	131754	3	Y	23483	23483	1			-0-
							25831	9									
03	170717	X	156796	-0-	-13921 B	-0-	161	1	130940	3	Y	23359	23359	1			-0-
							25695	9									
04	165210	X	134234	-0-	-30976 B	-0-	162	1	112187	3	Y	19895	19895	1			-0-
							21885	9									
05	170717	X	125177	-0-	-45540 B	-0-	128	1	106534	3	Y	16832	16832	1			-0-
							18515	9									
06	165210	X	109651	-0-	-55559 B	-0-	125	1	93594	3	Y	14484	14484	1			-0-
							15932	9									
07	170717	X	100575	-0-	-70142 B	-0-	127	1	85867	3	Y	13255	13255	1			-0-
							14581	9									
08	156798	X	91022	-0-	-65776 B	-0-	121	1	77148	3	Y	12503	12503	1			-0-
							13753	9									
09	134220	X	79232	-0-	-54988 B	-0-	140	1	66611	3	Y	11346	11346	1			-0-
							12481	9									
10	125178	X	72782	-0-	-52396 B	-0-	133	1	60789	3	Y	10782	10782	1			-0-
							11860	9									
11	109650	X	64225	-0-	-45425 B	-0-	51	1	56818	3	Y	6687	6687	1			-0-
							7356	9									
12	100564	X	59465	-0-	-41099 B	-0-	30	1	52410	3	Y	6386	6386	1			-0-
							7025	9									

TOTAL GAS PROD: 1,351,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,441

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14726	X	14726	-0-	-0-	B	-0-	4611	2	9470	5	N	586	523	1			486
								645	9									
02	13215	X	13215	-0-	-0-	B	-0-	4238	2	8435	5	N	493	382	1			597
								542	9									
03	14732	X	14732	-0-	-0-	B	-0-	5178	2	8970	5	N	531	539	1			589
								584	9									
04	13740	X	13740	-0-	-0-	B	-0-	1956	2	11264	5	N	473	347	1			715
								520	9									
05	13320	X	13320	-0-	-0-	B	-0-	1554	2	11217	5	N	499	716	1			498
								549	9									
06	4817	X	4817	-0-	-0-	B	-0-	998	2	3532	5	N	261	343	1			416
								287	9									
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	B	-0-					N	-0-					416
08	16740	X	16740	-0-	-0-	B	-0-	2487	2	2438	5	N	10741	11157	1			-0-
								11815	9									
09	10715	X	10715	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	8813	5	N	716	716	1			-0-
								788	9									
10	9868	X	9868	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	7839	5	N	741	410	1			331
								815	9									
11	9423	X	9423	-0-	-0-	B	-0-	935	2	7839	5	N	590	921	1			-0-
								649	9									
*12	9787	X	9787	-0-	-0-	B	-0-	935	2	7839	5	N	921	921	1			-0-
								1013	9									

TOTAL GAS PROD: 131,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,552

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13537	X	13537	-0-	-0-	B	-0-	2589	2	10369	5	N	526	365	1			162
								579	9									
02	10641	X	10641	-0-	-0-	B	-0-	2628	2	7500	5	N	466	357	1			271
								513	9									
03	15019	X	15019	-0-	-0-	B	-0-	4550	2	9920	5	N	499	688	1			82
								549	9									
04	14417	X	14417	-0-	-0-	B	-0-	4279	2	9442	5	N	633	715	1			-0-
								696	9									
05	13164	X	13164	-0-	-0-	B	-0-	2546	2	10115	5	N	457	347	1			110
								503	9									
06	15603	X	15603	-0-	-0-	B	-0-	4108	2	11031	5	N	422	321	1			211
								464	9									
07	15923	X	15923	-0-	-0-	B	-0-	4293	2	11094	5	N	487	698	1			-0-
								536	9									
08	14278	X	14278	-0-	-0-	B	-0-	3658	2	10013	5	N	552	552	1			-0-
								607	9									
09	13129	X	13129	-0-	-0-	B	-0-	3356	2	9389	5	N	349	349	1			-0-
								384	9									
10	11924	X	11924	-0-	-0-	B	-0-	3463	2	7870	5	N	537	537	1			-0-
								591	9									
11	14241	X	14241	-0-	-0-	B	-0-	3701	2	10081	5	N	417	378	1			39
								459	9									
*12	14242	X	14242	-0-	-0-	B	-0-	3701	2	10081	5	N	418	378	1			79
								460	9									

TOTAL GAS PROD: 166,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,763

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8422	X	8422	-0-		-0-	B	-0-	2139	2	5788	5	Y	450	389	1			223
									495	9									
02	9106	X	9106	-0-		-0-	B	-0-	1927	2	6722	5	Y	415	382	1			256
									457	9									
03	13231	X	13231	-0-		-0-	B	-0-	2297	2	10440	5	Y	449	454	1			251
									494	9									
04	13141	X	13141	-0-		-0-	B	-0-	1791	2	10877	5	Y	430	550	1			131
									473	9									
05	13756	X	13756	-0-		-0-	B	-0-	1790	2	11469	5	Y	452	435	1			148
									497	9									
06	8982	X	8982	-0-		-0-	B	-0-	1654	2	6915	5	Y	375	452	1			71
									413	9									
07	11678	X	11678	-0-		-0-	B	-0-	1568	2	9684	5	Y	387	456	1			2
									426	9									
08	6228	X	6228	-0-		-0-	B	-0-	1767	2	3957	5	Y	458	460	1			-0-
									504	9									
09	7255	X	7255	-0-		-0-	B	-0-	1176	2	5670	5	Y	372	372	1			-0-
									409	9									
10	9513	X	9513	-0-		-0-	B	-0-	1609	2	7416	5	Y	444	297	1			147
									488	9									
11	10423	X	10423	-0-		-0-	B	-0-	1384	2	8531	5	Y	462	609	1			-0-
									508	9									
*12	10585	X	10585	-0-		-0-	B	-0-	1384	2	8531	5	Y	609	609	1			-0-
									670	9									

TOTAL GAS PROD: 122,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1354	-0-		-10	B	-0-	1077	2	277	9	N	252	347	1			265
02	2334	N	2334	-0-		-0-	B	-0-	2040	2	294	9	N	267	175	1			357
03	1473	N	1473	-0-		-0-	B	-0-	1249	2	224	9	N	204	355	1			206
04	1617	N	1617	-0-		-0-	B	-0-	1324	2	293	9	N	266	174	1			298
05	2573	N	1516	-0-		-1057	B	-0-	1309	2	207	9	N	188	202	1			284
06	1710	N	1710	-0-		-0-	B	-0-	1525	2	185	9	N	168	8	1			444
07	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	1456	2	223	9	N	203	396	1			251
08	1666	N	1666	-0-		-0-	B	-0-	1513	2	153	9	N	139	191	1			199
09	1710	N	1413	-0-		-297	B	-0-	1220	2	193	9	N	175					374
10	1674	N	1332	-0-		-342	B	-0-	1169	2	163	9	N	148	333	1			189
11	1620	N	641	-0-		-979	B	-0-	569	2	72	9	N	65	178	1			76
12	1457	N	681	-0-		-776	B	-0-	569	2	112	9	N	102	178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8956	X	8956	-0-	-0- B	-0-	2081	2	6305	5	Y	518	366	1			416
							570	9									
02	9490	X	9490	-0-	-0- B	-0-	1412	2	7585	5	Y	448	360	1			504
							493	9									
03	14503	X	14503	-0-	-0- B	-0-	1653	2	12304	5	Y	496	428	1			572
							546	9									
04	13218	X	13218	-0-	-0- B	-0-	1396	2	11279	5	Y	494	518	1			548
							543	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0- B	-0-	1762	2	10860	5	Y	489	410	1			627
							538	9									
06	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6318	5	Y	425	426	1			626
							468	9									
07	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	1529	2	8123	5	Y	422	430	1			618
							464	9									
08	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	1010	2	5096	5	Y	473	435	1			656
							520	9									
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	5612	5	415	9	Y	377	351	1			682
10	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	843	2	7743	5	Y	470	472	1			680
							517	9									
11	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	1116	2	9064	5	Y	422	488	1			614
							464	9									
*12	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	1116	2	9064	5	Y	422	488	1			548
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 120,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,456

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14919	X	14919	-0-	-0- B	-0-	5146	2	9001	5	Y	702	701	1			1
							772	9									
02	14987	X	14987	-0-	-0- B	-0-	4790	2	9487	5	Y	645	480	1			166
							710	9									
03	15534	X	15534	-0-	-0- B	-0-	5858	2	8873	5	Y	730	777	1			119
							803	9									
04	14672	X	14672	-0-	-0- B	-0-	5832	2	8108	5	Y	665	739	1			45
							732	9									
05	15407	X	15407	-0-	-0- B	-0-	4099	2	10617	5	Y	628	563	1			110
							691	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0- B	-0-	4092	2	11373	5	Y	660	547	1			223
							726	9									
07	17272	X	17272	-0-	-0- B	-0-	4726	2	11836	5	Y	645	692	1			176
							710	9									
08	11294	X	11294	-0-	-0- B	-0-	4273	2	6085	5	Y	851	753	1			274
							936	9									
09	10840	X	10840	-0-	-0- B	-0-	3563	2	6552	5	Y	659	468	1			465
							725	9									
10	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	5080	2	6945	5	Y	1364	1829	1			-0-
							1500	9									
11	12396	X	12396	-0-	-0- B	-0-	6072	2	5682	5	Y	584	550	1			34
							642	9									
*12	12396	X	12396	-0-	-0- B	-0-	6072	2	5682	5	Y	584	550	1			68
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 169,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,717

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10616	X	10616	-0-	-0-	B	-0-		1712	2	8189	5	Y	650	650	1			1
									715	9									
02	10110	X	10110	-0-	-0-	B	-0-		1949	2	7535	5	Y	569	445	1			125
									626	9									
03	15686	X	15686	-0-	-0-	B	-0-		2324	2	12636	5	Y	660	720	1			65
									726	9									
04	15093	X	15093	-0-	-0-	B	-0-		3656	2	10755	5	Y	620	685	1			-0-
									682	9									
05	18814	X	18814	-0-	-0-	B	-0-		3843	2	14341	5	Y	573	522	1			51
									630	9									
06	18687	X	18687	-0-	-0-	B	-0-		3481	2	14542	5	Y	604	507	1			148
									664	9									
07	18534	X	18534	-0-	-0-	B	-0-		3202	2	14709	5	Y	566	641	1			73
									623	9									
08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-		858	2	13311	5	Y	912	701	1			284
									1003	9									
09	12271	X	12271	-0-	-0-	B	-0-		748	2	10799	5	Y	658	442	1			500
									724	9									
10	9859	X	9859	-0-	-0-	B	-0-		1382	2	7816	5	Y	601	464	1			637
									661	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-	B	-0-		1415	2	6925	5	Y	508	532	1			613
									559	9									
*12	8899	X	8899	-0-	-0-	B	-0-		1415	2	6925	5	Y	508	532	1			589
									559	9									

TOTAL GAS PROD: 162,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,429

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14092	X	14092	-0-	-0-	B	-0-		4503	2	8607	5	N	893	548	1			620
									982	9									
02	14480	X	14480	-0-	-0-	B	-0-		5149	2	8568	5	N	694	712	1			602
									763	9									
03	14858	X	14858	-0-	-0-	B	-0-		4503	2	9563	5	N	720	548	1			774
									792	9									
04	13646	X	13646	-0-	-0-	B	-0-		2894	2	9980	5	N	702	896	1			580
									772	9									
05	13915	X	13915	-0-	-0-	B	-0-		3127	2	9961	5	N	752	906	1			426
									827	9									
06	13017	X	13017	-0-	-0-	B	-0-		3250	2	9059	5	N	644	687	1			383
									708	9									
07	12156	X	12156	-0-	-0-	B	-0-		2673	2	8854	5	N	572	543	1			412
									629	9									
08	13520	X	13520	-0-	-0-	B	-0-		2333	2	10580	5	N	552	513	1			451
									607	9									
09	13023	X	13023	-0-	-0-	B	-0-		2382	2	10008	5	N	575	548	1			478
									633	9									
10	10695	X	10695	-0-	-0-	B	-0-		2697	2	7269	5	N	663	739	1			402
									729	9									
11	11464	X	11464	-0-	-0-	B	-0-		2897	2	7863	5	N	640	556	1			486
									704	9									
*12	11465	X	11465	-0-	-0-	B	-0-		2897	2	7863	5	N	641	556	1			571
									705	9									

TOTAL GAS PROD: 156,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,048

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12972	X	12972	-0-	-0-	B	-0-		2500	2	9898	5	N	522	354	1			393
									574	9									
02	12772	X	12772	-0-	-0-	B	-0-		2163	2	10124	5	N	441	359	1			475
									485	9									
03	14477	X	14477	-0-	-0-	B	-0-		2480	2	11470	5	N	479	368	1			586
									527	9									
04	13659	X	13659	-0-	-0-	B	-0-		2367	2	10785	5	N	461	550	1			497
									507	9									
05	12688	X	12688	-0-	-0-	B	-0-		1186	2	10966	5	N	487	686	1			298
									536	9									
06	9917	X	9917	-0-	-0-	B	-0-		179	2	9259	5	N	435	364	1			369
									479	9									
07	10515	X	10515	-0-	-0-	B	-0-		216	2	9808	5	N	446	542	1			273
									491	9									
08	11733	X	11733	-0-	-0-	B	-0-		713	2	10429	5	N	537	528	1			282
									591	9									
09	12130	X	12130	-0-	-0-	B	-0-		1677	2	9961	5	N	447	546	1			183
									492	9									
10	12976	X	12976	-0-	-0-	B	-0-		3586	2	8914	5	N	433	570	1			46
									476	9									
11	17446	X	17446	-0-	-0-	B	-0-		7970	2	9022	5	N	413	370	1			89
									454	9									
*12	17445	X	17445	-0-	-0-	B	-0-		7970	2	9022	5	N	412	370	1			131
									453	9									

TOTAL GAS PROD: 158,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15139	X	15139	-0-	-0-	B	-0-		5078	2	9520	5	Y	492	299	1			194
									541	9									
02	12655	X	12655	-0-	-0-	B	-0-		4050	2	8036	5	Y	517	664	1			47
									569	9									
03	14447	X	14447	-0-	-0-	B	-0-		4935	2	8953	5	Y	508	533	1			22
									559	9									
04	12404	X	12404	-0-	-0-	B	-0-		4258	2	7629	5	Y	470	361	1			131
									517	9									
05	11215	X	11215	-0-	-0-	B	-0-		2245	2	8443	5	Y	479	375	1			235
									527	9									
06	10440	X	10093	-0-	-347	B	-0-		1898	2	7818	5	Y	343	257	1			321
									377	9									
07	10856	X	10856	-0-	-0-	B	-0-		2229	2	8250	5	Y	343	187	1			477
									377	9									
08	10788	X	10372	-0-	-416	B	-0-		2211	2	7801	5	Y	327	317	1			487
									360	9									
09	10440	X	9974	-0-	-466	B	-0-		1978	2	7607	5	Y	354	471	1			370
									389	9									
10	11084	X	11084	-0-	-0-	B	-0-		1923	2	8811	5	Y	318	200	1			488
									350	9									
11	10440	X	5199	-0-	-5241	B	-0-		944	2	4011	5	Y	222	281	1			429
									244	9									
12	10788	X	5200	-0-	-5588	B	-0-		944	2	4011	5	Y	223	281	1			371
									245	9									

TOTAL GAS PROD: 128,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,596

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11326	X	11326	-0-	-0-	B	-0-		3853	2	7040	5	Y	394	324	1			282
									433	9									
02	12416	X	12416	-0-	-0-	B	-0-		3112	2	8897	5	Y	370	524	1			128
									407	9									
03	11784	X	11784	-0-	-0-	B	-0-		3573	2	7807	5	Y	367	394	1			101
									404	9									
04	15153	X	15153	-0-	-0-	B	-0-		3663	2	11083	5	Y	370	393	1			78
									407	9									
05	13886	X	13886	-0-	-0-	B	-0-		3888	2	9552	5	Y	405	402	1			81
									446	9									
06	12441	X	12441	-0-	-0-	B	-0-		3692	2	8387	5	Y	329	277	1			133
									362	9									
07	12823	X	12823	-0-	-0-	B	-0-		3594	2	8909	5	Y	291	186	1			238
									320	9									
08	11831	X	11831	-0-	-0-	B	-0-		3340	2	8192	5	Y	272	340	1			170
									299	9									
09	12091	X	12091	-0-	-0-	B	-0-		3231	2	8484	5	Y	342	512	1			-0-
									376	9									
10	12819	X	12819	-0-	-0-	B	-0-		4113	2	8392	5	Y	285	214	1			71
									314	9									
11	8040	X	4689	-0-	-3351	B	-0-		2470	2	1991	5	Y	207	278	1			-0-
									228	9									
12	8308	X	4767	-0-	-3541	B	-0-		2470	2	1991	5	Y	278	278	1			-0-
									306	9									

TOTAL GAS PROD: 136,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	B	-0-		2594	2	2088	5	N	202	170	1			375
									222	9									
02	6545	X	6545	-0-	-0-	B	-0-		1913	2	4170	5	N	420	355	1			440
									462	9									
03	7703	X	7703	-0-	-0-	B	-0-		1434	2	5903	5	N	333	553	1			220
									366	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	B	-0-		2431	2	4038	5	N	299	357	1			162
									329	9									
05	7568	X	7568	-0-	-0-	B	-0-		3031	2	4181	5	N	324	182	1			304
									356	9									
06	10375	X	10375	-0-	-0-	B	-0-		3885	2	6196	5	N	267	175	1			396
									294	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0-	B	-0-		4087	2	6735	5	N	285	359	1			322
									314	9									
08	5642	X	1181	-0-	-4461	B	-0-		645	2	464	5	N	65	164	1			223
									72	9									
09	11728	X	11728	-0-	-0-	B	-0-		5270	2	5976	5	N	438	352	1			309
									482	9									
10	11545	X	11545	-0-	-0-	B	-0-		4245	2	6993	5	N	279	381	1			207
									307	9									
11	9744	X	9744	-0-	-0-	B	-0-		3926	2	5496	5	N	293	162	1			338
									322	9									
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	B	-0-		3926	2	5496	5	N	292	162	1			468
									321	9									

TOTAL GAS PROD: 98,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,497

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13059	X	13059	-0-	-0-	B	-0-	3594	2	9041	5	Y	385	272	1			161
								424	9									
02	13655	X	13655	-0-	-0-	B	-0-	3070	2	10175	5	Y	373	440	1			94
								410	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0-	B	-0-	3252	2	8278	5	Y	409	330	1			173
								450	9									
04	15549	X	15549	-0-	-0-	B	-0-	2983	2	12153	5	Y	375	330	1			218
								413	9									
05	13105	X	13105	-0-	-0-	B	-0-	2831	2	9880	5	Y	358	338	1			238
								394	9									
06	11521	X	11521	-0-	-0-	B	-0-	2730	2	8438	5	Y	321	235	1			324
								353	9									
07	11727	X	11727	-0-	-0-	B	-0-	2675	2	8699	5	Y	321	172	1			473
								353	9									
08	11077	X	11077	-0-	-0-	B	-0-	2683	2	8071	5	Y	294	289	1			478
								323	9									
09	10469	X	10469	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	7566	5	Y	311	430	1			359
								342	9									
10	9563	X	9563	-0-	-0-	B	-0-	2496	2	6736	5	Y	301	183	1			477
								331	9									
11	7080	X	3960	-0-	-3120	B	-0-	1294	2	2445	5	Y	201	274	1			404
								221	9									
12	7316	X	3961	-0-	-3355	B	-0-	1294	2	2445	5	Y	202	274	1			332
								222	9									

TOTAL GAS PROD: 129,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,851

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

01	9269	X	6567	-0-	-2702	B	-0-	5920	2	647	9	Y	588	475	1			397
02	8372	X	5570	-0-	-2802	B	-0-	5097	2	473	9	Y	430	678	1			149
03	8959	X	5996	-0-	-2963	B	-0-	5458	2	538	9	Y	489	531	1			107
04	7260	X	5991	-0-	-1269	B	-0-	5412	2	579	9	Y	526	633	1			-0-
05	7254	X	6222	-0-	-1032	B	-0-	5542	2	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	6360	X	5536	-0-	-824	B	-0-	5027	2	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	6200	X	5894	-0-	-306	B	-0-	5237	2	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	B	-0-	5152	2	552	9	Y	502	502	1			-0-
09	6030	X	5294	-0-	-736	B	-0-	4896	2	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6231	X	5386	-0-	-845	B	-0-	4870	2	516	9	Y	469	469	1			-0-
11	5700	X	2458	-0-	-3242	B	-0-	2250	2	208	9	Y	189	180	1			9
12	5890	X	2458	-0-	-3432	B	-0-	2250	2	208	9	Y	189	180	1			18

TOTAL GAS PROD: 63,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,422

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13934	X	13934	-0-	-0-	B	-0-	4869	2	8526	5	Y	490	375	1			284
								539	9									
02	11977	X	11977	-0-	-0-	B	-0-	4015	2	7498	5	Y	422	535	1			171
								464	9									
03	15126	X	15126	-0-	-0-	B	-0-	4500	2	10106	5	Y	473	419	1			225
								520	9									
04	14801	X	14801	-0-	-0-	B	-0-	4555	2	9677	5	Y	517	499	1			243
								569	9									
05	14245	X	14245	-0-	-0-	B	-0-	4698	2	9082	5	Y	423	492	1			174
								465	9									
06	13355	X	13355	-0-	-0-	B	-0-	5016	2	7847	5	Y	447	373	1			248
								492	9									
07	14094	X	14094	-0-	-0-	B	-0-	5036	2	8584	5	Y	431	490	1			189
								474	9									
08	14303	X	14303	-0-	-0-	B	-0-	5130	2	8740	5	Y	394	401	1			182
								433	9									
09	14070	X	14070	-0-	-0-	B	-0-	4953	2	8703	5	Y	376	286	1			272
								414	9									
10	13568	X	13568	-0-	-0-	B	-0-	3467	2	9668	5	Y	394	373	1			293
								433	9									
11	10140	X	6595	-0-	-3545	B	-0-	1677	2	4718	5	Y	182	275	1			200
								200	9									
12	10478	X	6595	-0-	-3883	B	-0-	1677	2	4718	5	Y	182	275	1			107
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 152,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12691	X	12691	-0-	-0-	B	-0-	5509	2	6631	5	Y	501	383	1			326
								551	9									
02	10752	X	8944	-0-	-1808	B	-0-	1068	2	7414	5	Y	420	547	1			199
								462	9									
03	11904	X	9913	-0-	-1991	B	-0-	1224	2	8120	5	Y	517	428	1			288
								569	9									
04	12379	X	12379	-0-	-0-	B	-0-	1335	2	10490	5	Y	504	511	1			281
								554	9									
05	12641	X	12641	-0-	-0-	B	-0-	3077	2	9058	5	Y	460	504	1			237
								506	9									
06	11520	X	11085	-0-	-435	B	-0-	3270	2	7333	5	Y	438	381	1			294
								482	9									
07	11904	X	11785	-0-	-119	B	-0-	3416	2	7817	5	Y	502	513	1			283
								552	9									
08	11904	X	11820	-0-	-84	B	-0-	3364	2	7921	5	Y	486	414	1			355
								535	9									
09	11520	X	11304	-0-	-216	B	-0-	2981	2	7829	5	Y	449	292	1			512
								494	9									
10	11904	X	10719	-0-	-1185	B	-0-	2517	2	7689	5	Y	466	385	1			593
								513	9									
11	11430	X	4381	-0-	-7049	B	-0-	1051	2	3096	5	Y	213	269	1			537
								234	9									
12	11811	X	4380	-0-	-7431	B	-0-	1051	2	3096	5	Y	212	269	1			480
								233	9									

TOTAL GAS PROD: 122,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,168

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14589	X	14589	-0-		-0-	B	-0-	4873	2	9026	5	Y	627	465	1			452
									690	9									
02	11359	X	11359	-0-		-0-	B	-0-	3748	2	6987	5	Y	567	663	1			356
									624	9									
03	13069	X	13069	-0-		-0-	B	-0-	4398	2	7992	5	Y	617	519	1			454
									679	9									
04	12640	X	12640	-0-		-0-	B	-0-	3969	2	8047	5	Y	567	619	1			402
									624	9									
05	12902	X	12902	-0-		-0-	B	-0-	4368	2	7976	5	Y	507	609	1			300
									558	9									
06	13310	X	13310	-0-		-0-	B	-0-	3892	2	8839	5	Y	526	461	1			365
									579	9									
07	16871	X	16871	-0-		-0-	B	-0-	4589	2	11704	5	Y	525	605	1			285
									578	9									
08	16673	X	16673	-0-		-0-	B	-0-	3722	2	12422	5	Y	481	496	1			270
									529	9									
09	14264	X	14264	-0-		-0-	B	-0-	2968	2	10805	5	Y	446	354	1			362
									491	9									
10	16603	X	16603	-0-		-0-	B	-0-	4017	2	12071	5	Y	468	462	1			368
									515	9									
11	11820	X	8010	-0-		-3810	B	-0-	1805	2	5975	5	Y	209	270	1			307
									230	9									
12	12214	X	8011	-0-		-4203	B	-0-	1805	2	5975	5	Y	210	270	1			247
									231	9									

TOTAL GAS PROD: 158,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,750

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8574	X	8574	-0-		-0-	B	-0-	7974	2	183	4	N	379	371	1			225
									417	9									
02	8938	X	8938	-0-		-0-	B	-0-	8375	2	104	4	N	417	181	1			461
									459	9									
03	8430	X	8430	-0-		-0-	B	-0-	7862	1	1	4	N	515	549	1			427
									567	9									
04	8310	X	8138	-0-		-172	B	-0-	7670	2	6	4	N	420	360	1			487
									462	9									
05	9889	X	7286	-0-		-2603	B	-0-	6808	2	21	4	N	415	531	1			371
									457	9									
06	9570	X	7288	-0-		-2282	B	-0-	6804	2	23	4	N	419	548	1			242
									461	9									
07	9889	X	7491	-0-		-2398	B	-0-	7024	2	72	4	N	359	357	1			244
									395	9									
08	8432	X	1714	-0-		-6718	B	-0-	1498	2	102	4	N	104	177	1			171
									114	9									
09	10862	X	10862	-0-		-0-	B	-0-	10162	2	141	4	N	508	344	1			335
									559	9									
10	8237	X	8237	-0-		-0-	B	-0-	7736	2	129	4	N	338	568	1			105
									372	9									
11	7756	X	7756	-0-		-0-	B	-0-	7070	2	161	4	N	477	372	1			210
									525	9									
12	9889	X	7755	-0-		-2134	B	-0-	7070	2	161	4	N	476	372	1			314
									524	9									

TOTAL GAS PROD: 92,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,827

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9924	-0-	-1825 B	-0-	8954	2	970	9	N	882	546	1	711
02	10612	X	9194	-0-	-1418 B	-0-	8429	2	765	9	N	695	723	1	683
03	11346	X	9948	-0-	-1398 B	-0-	9113	2	835	9	N	759	1072	1	370
04	9960	X	7430	-0-	-2530 B	-0-	6664	2	766	9	N	696	543	1	523
05	9951	X	8316	-0-	-1635 B	-0-	7568	5	748	9	N	680	863	1	340
06	9630	X	7848	-0-	-1782 B	-0-	7127	2	721	9	N	655	364	1	631
07	10168	X	8295	-0-	-1873 B	-0-	7574	2	721	9	N	655	724	1	562
08	9951	X	7939	-0-	-2012 B	-0-	7251	2	688	9	N	625	717	1	470
09	8145	X	8145	-0-	-0- B	-0-	7438	2	707	9	N	643	542	1	571
10	8308	X	6967	-0-	-1341 B	-0-	6261	2	706	9	N	642	496	1	717
11	8533	X	8533	-0-	-0- B	-0-	7896	2	637	9	N	579	750	1	546
*12	8534	X	8534	-0-	-0- B	-0-	7896	2	638	9	N	580	750	1	376

TOTAL GAS PROD: 101,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,091

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

01	7409	X	7217	-0-	-192 B	-0-	6544	2	673	9	Y	612	432	1	180
02	6692	X	6357	-0-	-335 B	-0-	5818	2	539	9	Y	490	616	1	54
03	7192	X	6654	-0-	-538 B	-0-	6056	2	598	9	Y	544	482	1	116
04	7973	X	7973	-0-	-0- B	-0-	7405	2	568	9	Y	516	575	1	57
05	7331	X	7331	-0-	-0- B	-0-	3768	2	3003	5	Y	509	566	1	-0-
							560	9							
06	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	3167	2	3248	5	Y	793	793	1	-0-
							872	9							
07	8246	X	4398	-0-	-3848 B	-0-	3784	2	614	9	Y	558	558	1	-0-
08	8246	X	4323	-0-	-3923 B	-0-	3815	2	508	9	Y	462	462	1	-0-
09	7980	X	4060	-0-	-3920 B	-0-	3609	2	451	9	Y	410	329	1	81
10	7533	X	4023	-0-	-3510 B	-0-	3503	2	520	9	Y	473	431	1	123
11	7290	X	1916	-0-	-5374 B	-0-	1643	2	273	9	Y	248	371	1	-0-
12	4402	X	2051	-0-	-2351 B	-0-	1643	2	408	9	Y	371	371	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 63,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,986

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

01	3348	X	2793	-0-	-555 B	-0-	2578	5	215	9	Y	195	216	1	1
02	13952	X	13952	-0-	-0- B	-0-	6152	2	6623	5	Y	1070	720	1	351
							1177	9							
03	16369	X	16369	-0-	-0- B	-0-	3897	2	11756	5	Y	651	368	1	634
							716	9							
04	11514	X	11514	-0-	-0- B	-0-	3487	2	7419	5	Y	553	372	1	815
							608	9							
05	12229	X	12229	-0-	-0- B	-0-	4274	2	5747	5	Y	2007	2822	1	-0-
							2208	9							
06	16009	X	16009	-0-	-0- B	-0-	3012	2	10027	5	Y	2700	2700	1	-0-
							2970	9							
07	10987	X	10987	-0-	-0- B	-0-	2940	2	7587	5	Y	418	140	1	278
							460	9							
08	10599	X	10599	-0-	-0- B	-0-	3603	2	6124	5	Y	793	1071	1	-0-
							872	9							
09	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	2882	2	7149	5	Y	378	360	1	18
							416	9							
10	9069	X	9069	-0-	-0- B	-0-	3067	2	5463	5	Y	490	300	1	208
							539	9							
11	8550	X	8171	-0-	-379 B	-0-	3123	2	4640	5	Y	371	391	1	188
							408	9							
12	8835	X	8171	-0-	-664 B	-0-	3123	2	4640	5	Y	371	391	1	168
							408	9							

TOTAL GAS PROD: 130,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,997

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11024	X	11024	-0-	-0- B	-0-	3184	2	7367	5	Y	430	292	1			532
							473	9									
02	10001	X	10001	-0-	-0- B	-0-	2444	2	7017	5	Y	491	974	1			49
							540	9									
03	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	3201	2	9815	5	Y	451	498	1			2
							496	9									
04	9050	X	9050	-0-	-0- B	-0-	2826	2	5672	5	Y	502	504	1			-0-
							552	9									
05	12806	X	12806	-0-	-0- B	-0-	2935	2	5670	5	Y	3819	3819	1			-0-
							4201	9									
06	16365	X	16365	-0-	-0- B	-0-	2927	2	9419	5	Y	3654	3654	1			-0-
							4019	9									
07	10983	X	10983	-0-	-0- B	-0-	2510	2	8098	5	Y	341	190	1			151
							375	9									
08	14629	X	14629	-0-	-0- B	-0-	2661	2	10690	5	Y	1162	1313	1			-0-
							1278	9									
09	10077	X	10077	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7264	5	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
10	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	2530	2	7429	5	Y	492	193	1			299
							541	9									
11	7560	X	7005	-0-	-555 B	-0-	2043	2	4545	5	Y	379	312	1			366
							417	9									
12	7812	X	7005	-0-	-807 B	-0-	2043	2	4545	5	Y	379	312	1			433
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 132,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,631

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7310	X	7310	-0-	-0- B	-0-	1004	2	6165	5	Y	128	27	1			228
							141	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	700	2	2252	5	Y	54	89	1			193
							59	9									
03	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-	46	1			147
04	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	130	176	1			101
05	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					101
06	13255	X	13255	-0-	-0- B	-0-	5	2	13250	9	Y	12045	6505	1			5641
07	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	9657	9856	1			5442
08	91637	X	91637	-0-	-0- B	-0-	83880	2	7757	9	Y	7052	5853	1			6641
09	81068	X	81068	-0-	-0- B	-0-	74180	2	6888	9	Y	6262	6163	1			6740
10	74324	X	74324	-0-	-0- B	-0-	66477	2	2051	5	Y	5269	5664	1			6345
							5796	9									
11	66611	X	66611	-0-	-0- B	-0-	56472	2	5774	5	Y	3968	3978	1			6335
							4365	9									
*12	66611	X	66611	-0-	-0- B	-0-	56472	2	5774	5	Y	3968	3978	1			6325
							4365	9									

TOTAL GAS PROD: 403,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,533

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12666	X	12666	-0-	-0-	B	-0-	5114	2	6512	5	Y	945	731	1			927
								1040	9									
02	12750	X	12750	-0-	-0-	B	-0-	4869	2	7017	5	Y	785	543	1			1169
								864	9									
03	16370	X	16370	-0-	-0-	B	-0-	5930	2	9470	5	Y	882	1146	1			905
								970	9									
04	17073	X	17073	-0-	-0-	B	-0-	5720	2	10430	5	Y	839	1141	1			603
								923	9									
05	14650	X	14650	-0-	-0-	B	-0-	3184	2	10580	5	Y	805	581	1			827
								886	9									
06	13441	X	13441	-0-	-0-	B	-0-	2555	2	9994	5	Y	811	734	1			904
								892	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	B	-0-	2191	2	8735	5	Y	704	736	1			872
								774	9									
08	10228	X	10228	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	7263	5	Y	729	737	1			864
								802	9									
09	9544	X	9544	-0-	-0-	B	-0-	1567	2	7247	5	Y	664	531	1			997
								730	9									
10	11003	X	11003	-0-	-0-	B	-0-	1463	2	8783	5	Y	688	847	1			838
								757	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	7528	5	Y	689	565	1			962
								758	9									
*12	9856	X	9856	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	7528	5	Y	690	565	1			1087
								759	9									

TOTAL GAS PROD: 149,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,231

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13837	X	13837	-0-	-0-	B	-0-	2478	2	10227	5	Y	1029	769	1			370
								1132	9									
02	11722	X	11722	-0-	-0-	B	-0-	2422	2	8359	5	Y	855	842	1			383
								941	9									
03	12725	X	12725	-0-	-0-	B	-0-	2564	2	9145	5	Y	924	1094	1			213
								1016	9									
04	14372	X	14372	-0-	-0-	B	-0-	2184	2	11208	5	Y	891	1090	1			14
								980	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0-	B	-0-	1768	2	10959	5	Y	980	994	1			-0-
								1078	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	10111	5	Y	778	695	1			83
								856	9									
07	14174	X	14174	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	11283	5	Y	925	1008	1			-0-
								1018	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	9365	5	Y	906	906	1			-0-
								997	9									
09	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	8964	5	Y	719	717	1			2
								791	9									
10	11261	X	11261	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	8343	5	Y	1174	1176	1			-0-
								1291	9									
11	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	8232	5	Y	702	550	1			152
								772	9									
*12	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	8232	5	Y	702	550	1			304
								772	9									

TOTAL GAS PROD: 149,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,585

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17390	X	17390	-0-	-0-	B	-0-	5813	2	10422	5	Y	1050	900	1			151
								1155	9									
02	15329	X	15329	-0-	-0-	B	-0-	4630	2	9639	5	Y	964	985	1			130
								1060	9									
03	16900	X	16900	-0-	-0-	B	-0-	5028	2	10607	5	Y	1150	1280	1			-0-
								1265	9									
04	17476	X	17476	-0-	-0-	B	-0-	4603	2	11469	5	Y	1276	1276	1			-0-
								1404	9									
05	17557	X	17557	-0-	-0-	B	-0-	4826	2	11451	5	Y	1164	1164	1			-0-
								1280	9									
06	16450	X	16450	-0-	-0-	B	-0-	4586	2	10970	5	Y	813	813	1			-0-
								894	9									
07	17096	X	17096	-0-	-0-	B	-0-	4529	2	11269	5	Y	1180	1180	1			-0-
								1298	9									
08	15642	X	15642	-0-	-0-	B	-0-	4175	2	10304	5	Y	1057	1057	1			-0-
								1163	9									
09	14777	X	14777	-0-	-0-	B	-0-	3971	2	9884	5	Y	838	838	1			-0-
								922	9									
10	14260	X	13949	-0-	-311	B	-0-	4095	2	8904	5	Y	864	729	1			135
								950	9									
11	13800	X	13604	-0-	-196	B	-0-	3728	2	9083	5	Y	721	558	1			298
								793	9									
12	14260	X	13604	-0-	-656	B	-0-	3728	2	9083	5	Y	721	558	1			461
								793	9									

TOTAL GAS PROD: 189,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,798

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0-	B	-0-	1745	2	8823	5	Y	262	83	1			726
								288	9									
02	8369	X	8369	-0-	-0-	B	-0-	90	2	8068	5	Y	192	78	1			840
								211	9									
03	10576	X	10576	-0-	-0-	B	-0-	10316	5	260	9	Y	236	128	1			948
04	9253	X	9253	-0-	-0-	B	-0-	9035	5	218	9	Y	198	173	1			973
05	7987	X	7987	-0-	-0-	B	-0-	17	2	7732	5	Y	216					1189
								238	9									
06	9864	X	9864	-0-	-0-	B	-0-	2181	2	7485	5	Y	180	62	1			1307
								198	9									
07	14743	X	14743	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	12415	5	Y	236	71	1			1472
								260	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0-	B	-0-	1749	2	11165	5	Y	264	94	1			1642
								290	9									
09	12275	X	12275	-0-	-0-	B	-0-	1168	2	10828	5	Y	254	76	1			1820
								279	9									
10	10116	X	10116	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	7454	5	Y	283	632	1			1471
								311	9									
11	10314	X	10314	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	8208	5	Y	239	219	1			1491
								263	9									
*12	10314	X	10314	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	8208	5	Y	239	219	1			1511
								263	9									

TOTAL GAS PROD: 127,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14117	X	14117	-0-	-0-	B	-0-		4603	2	8733	5	Y	710	552	1			632
									781	9									
02	17815	X	17815	-0-	-0-	B	-0-		7498	2	9565	5	Y	684	517	1			799
									752	9									
03	16783	X	16783	-0-	-0-	B	-0-		7308	2	8775	5	Y	636	852	1			583
									700	9									
04	18274	X	18274	-0-	-0-	B	-0-		5672	2	11925	5	Y	615	536	1			662
									677	9									
05	17637	X	17637	-0-	-0-	B	-0-		5576	2	11369	5	Y	629	448	1			843
									692	9									
06	15910	X	15910	-0-	-0-	B	-0-		5755	2	9543	5	Y	556	411	1			988
									612	9									
07	15490	X	15490	-0-	-0-	B	-0-		5219	2	9664	5	Y	552	469	1			1071
									607	9									
08	14296	X	14296	-0-	-0-	B	-0-		4447	2	9132	5	Y	652	599	1			1124
									717	9									
09	13352	X	13352	-0-	-0-	B	-0-		4004	2	8670	5	Y	616	489	1			1251
									678	9									
10	13657	X	13657	-0-	-0-	B	-0-		4998	2	7941	5	Y	653	353	1			1551
									718	9									
11	13140	X	13044	-0-	-96	B	-0-		3835	2	8571	5	Y	580	378	1			1753
									638	9									
12	13578	X	13044	-0-	-534	B	-0-		3835	2	8571	5	Y	580	378	1			1955
									638	9									

TOTAL GAS PROD: 183,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,463

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15421	X	15421	-0-	-0-	B	-0-		5332	2	8734	5	Y	1232	886	1			1293
									1355	9									
02	16057	X	16057	-0-	-0-	B	-0-		5825	2	9009	5	Y	1112	829	1			1576
									1223	9									
03	17598	X	17598	-0-	-0-	B	-0-		6290	2	10077	5	Y	1119	1366	1			1329
									1231	9									
04	16556	X	16556	-0-	-0-	B	-0-		5599	2	9765	5	Y	1084	944	1			1469
									1192	9									
05	17416	X	17416	-0-	-0-	B	-0-		5981	2	10271	5	Y	1058	676	1			1851
									1164	9									
06	17610	X	17610	-0-	-0-	B	-0-		5956	2	10581	5	Y	975	659	1			2167
									1073	9									
07	17310	X	17310	-0-	-0-	B	-0-		5301	2	10944	5	Y	968	752	1			2383
									1065	9									
08	16386	X	16386	-0-	-0-	B	-0-		3896	2	11376	5	Y	1013	961	1			2435
									1114	9									
09	15202	X	15202	-0-	-0-	B	-0-		3203	2	10996	5	Y	912	784	1			2563
									1003	9									
10	13485	X	13479	-0-	-6	B	-0-		4124	2	8329	5	Y	933	1107	1			2389
									1026	9									
11	13772	X	13772	-0-	-0-	B	-0-		3402	2	9435	5	Y	850	689	1			2550
									935	9									
*12	13771	X	13771	-0-	-0-	B	-0-		3402	2	9435	5	Y	849	689	1			2710
									934	9									

TOTAL GAS PROD: 190,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,105

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12114	X	12114	-0-	-0-	B	-0-	3127	2	8237	5	N	682	726	1			277
								750	9									
02	9933	X	9933	-0-	-0-	B	-0-	2178	2	7128	5	N	570	555	1			292
								627	9									
03	11674	X	11674	-0-	-0-	B	-0-	2639	2	8341	5	N	631	557	1			366
								694	9									
04	11757	X	11757	-0-	-0-	B	-0-	2128	2	8978	5	N	592	544	1			414
								651	9									
05	12268	X	12268	-0-	-0-	B	-0-	3237	2	8359	5	N	611	691	1			334
								672	9									
06	7770	X	6747	-0-	-1023	B	-0-	1816	2	4598	5	N	303	508	1			129
								333	9									
07	8029	X	4303	-0-	-3726	B	-0-	1257	2	2633	5	N	375	176	1			328
								413	9									
08	11850	X	11850	-0-	-0-	B	-0-	2941	2	8294	5	N	559	730	1			157
								615	9									
09	12212	X	12212	-0-	-0-	B	-0-	2852	2	8802	5	N	507	534	1			130
								558	9									
10	11419	X	11419	-0-	-0-	B	-0-	2849	2	8005	5	N	514	343	1			301
								565	9									
11	9514	X	9514	-0-	-0-	B	-0-	2899	2	5993	5	N	565	493	1			373
								622	9									
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	B	-0-	2899	2	5993	5	N	565	493	1			445
								622	9									

TOTAL GAS PROD: 123,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,474

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13844	X	13844	-0-	-0-	B	-0-	4425	2	8163	5	Y	1142	1142	1			-0-
								1256	9									
02	16071	X	16071	-0-	-0-	B	-0-	5932	2	8961	5	Y	1071	1070	1			1
								1178	9									
03	18666	X	18666	-0-	-0-	B	-0-	6571	2	10158	5	Y	1761	1762	1			-0-
								1937	9									
04	16701	X	16701	-0-	-0-	B	-0-	6511	2	9366	5	Y	749	652	1			97
								824	9									
05	15655	X	14173	-0-	-1482	B	-0-	2540	2	10219	5	Y	1285	1382	1			-0-
								1414	9									
06	15150	X	14660	-0-	-490	B	-0-	3932	2	9793	5	Y	850	850	1			-0-
								935	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0-	B	-0-	4955	2	10084	5	Y	970	970	1			-0-
								1067	9									
08	15655	X	13922	-0-	-1733	B	-0-	3026	2	9547	5	Y	1226	1226	1			-0-
								1349	9									
09	15150	X	12237	-0-	-2913	B	-0-	2772	2	8361	5	Y	1004	1004	1			-0-
								1104	9									
10	15655	X	13212	-0-	-2443	B	-0-	3919	2	8322	5	Y	883	883	1			-0-
								971	9									
11	15150	X	14159	-0-	-991	B	-0-	3555	2	9923	5	Y	619	359	1			260
								681	9									
12	15655	X	14159	-0-	-1496	B	-0-	3555	2	9923	5	Y	619	359	1			520
								681	9									

TOTAL GAS PROD: 177,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10838	X	10838	-0-	-0- B	-0-	2591	2	6843	5	N	1276	1254	1			342
							1404	9									
02	10837	X	10837	-0-	-0- B	-0-	2096	2	7638	5	N	1003	918	1			427
							1103	9									
03	14799	X	14799	-0-	-0- B	-0-	4048	2	9740	5	N	919	896	1			450
							1011	9									
04	12601	X	12601	-0-	-0- B	-0-	3027	2	8498	5	N	978	1056	1			372
							1076	9									
05	11997	X	11485	-0-	-512 B	-0-	3208	2	7239	5	N	944	704	1			612
							1038	9									
06	14310	X	8413	-0-	-5897 B	-0-	2718	2	5060	5	N	577	900	1			289
							635	9									
07	14787	X	-0-	-0-	-14787 B	-0-					N	3380	3379	1			290
08	14787	X	6796	-0-	-7991 B	-0-	3199	2	2422	5	N	1068	906	1			452
							1175	9									
09	12600	X	10662	-0-	-1938 B	-0-	9614	5	1048	9	N	953	893	1			512
10	12854	X	12854	-0-	-0- B	-0-	2888	2	8875	5	N	992	946	1			558
							1091	9									
11	13593	X	13593	-0-	-0- B	-0-	2625	2	10052	5	N	833	903	1			488
							916	9									
*12	13593	X	13593	-0-	-0- B	-0-	2625	2	10052	5	N	833	903	1			418
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 126,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,756

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9510	X	9510	-0-	-0- B	-0-	3106	2	5617	5	N	715	715	1			325
							787	9									
02	11958	X	11958	-0-	-0- B	-0-	2908	2	8428	5	N	565	558	1			332
							622	9									
03	10780	X	10780	-0-	-0- B	-0-	3406	2	6680	5	N	631	547	1			416
							694	9									
04	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	2611	2	10065	5	N	519	679	1			256
							571	9									
05	14451	X	14451	-0-	-0- B	-0-	2877	2	10936	5	N	580	526	1			310
							638	9									
06	14531	X	14531	-0-	-0- B	-0-	6043	2	7893	5	N	541	514	1			337
							595	9									
07	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	3595	2	9429	5	N	552	536	1			353
							607	9									
08	11647	X	11647	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8322	5	N	579	551	1			381
							637	9									
09	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	2387	2	7567	5	N	531	728	1			184
							584	9									
10	12359	X	12359	-0-	-0- B	-0-	2442	2	9233	5	N	622	544	1			262
							684	9									
11	13209	X	13209	-0-	-0- B	-0-	2021	2	10550	5	N	580	723	1			119
							638	9									
*12	13235	X	13235	-0-	-0- B	-0-	2021	2	10550	5	N	604	723	1			-0-
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 149,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,019

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10826	X	10826	-0-	-0-	B	-0-		1935	2	8268	5	N	566	535	1			182
									623	9									
02	11017	X	11017	-0-	-0-	B	-0-		1991	2	8517	5	N	463	366	1			279
									509	9									
03	12013	X	12013	-0-	-0-	B	-0-		2027	2	9432	5	N	504	525	1			258
									554	9									
04	12864	X	12864	-0-	-0-	B	-0-		1120	2	11297	5	N	406	359	1			305
									447	9									
05	12456	X	12456	-0-	-0-	B	-0-		10309	2	1729	5	N	380	359	1			326
									418	9									
06	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-		1568	2	10290	5	N	390	357	1			359
									429	9									
07	10243	X	10243	-0-	-0-	B	-0-		1543	2	8313	5	N	352	546	1			165
									387	9									
08	11773	X	11773	-0-	-0-	B	-0-		1591	2	9736	5	N	405	376	1			194
									446	9									
09	10331	X	10331	-0-	-0-	B	-0-		1395	2	8531	5	N	368	365	1			197
									405	9									
10	9186	X	9186	-0-	-0-	B	-0-		1303	2	7425	5	N	416	565	1			48
									458	9									
11	9671	X	9671	-0-	-0-	B	-0-		1374	2	7888	5	N	372	371	1			49
									409	9									
*12	9670	X	9670	-0-	-0-	B	-0-		1374	2	7888	5	N	371	371	1			49
									408	9									

TOTAL GAS PROD: 132,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,993

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13090	X	13090	-0-	-0-	B	-0-		3459	2	8941	5	Y	627	527	1			516
									690	9									
02	11706	X	11706	-0-	-0-	B	-0-		3117	2	7971	5	Y	562	391	1			687
									618	9									
03	13830	X	13830	-0-	-0-	B	-0-		3622	2	9512	5	Y	633	826	1			494
									696	9									
04	13478	X	13478	-0-	-0-	B	-0-		3476	2	9357	5	Y	586	823	1			257
									645	9									
05	12298	X	12298	-0-	-0-	B	-0-		2414	2	9217	5	Y	606	419	1			444
									667	9									
06	8310	X	6986	-0-	-1324	B	-0-		1217	2	5384	5	Y	350	529	1			265
									385	9									
07	8587	X	5378	-0-	-3209	B	-0-		1553	2	3312	5	Y	466	530	1			201
									513	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	B	-0-		1107	2	6784	5	Y	634	533	1			302
									697	9									
09	8310	X	7794	-0-	-516	B	-0-		936	2	6373	5	Y	441	382	1			361
									485	9									
10	8587	X	8019	-0-	-568	B	-0-		1532	2	5752	5	Y	668	1029	1			-0-
									735	9									
11	8906	X	8906	-0-	-0-	B	-0-		1583	2	6748	5	Y	523	523	1			-0-
									575	9									
*12	8907	X	8907	-0-	-0-	B	-0-		1583	2	6748	5	Y	524	523	1			1
									576	9									

TOTAL GAS PROD: 118,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14863	X	14863	-0-	-0-	B	-0-		6555	2	7257	5	Y	955	500	1			1310
									1051	9									
02	16927	X	16927	-0-	-0-	B	-0-		6332	2	9640	5	Y	868	547	1			1631
									955	9									
03	17870	X	17870	-0-	-0-	B	-0-		6414	2	10452	5	Y	913	711	1			1833
									1004	9									
04	16516	X	16516	-0-	-0-	B	-0-		5668	2	9988	5	Y	782	708	1			1907
									860	9									
05	17670	X	16351	-0-	-1319	B	-0-		5657	2	9802	5	Y	811	646	1			2072
									892	9									
06	17100	X	16392	-0-	-708	B	-0-		5663	2	9763	5	Y	878	451	1			2499
									966	9									
07	21691	X	21691	-0-	-0-	B	-0-		5854	2	14874	5	Y	875	655	1			2719
									963	9									
08	18238	X	18238	-0-	-0-	B	-0-		4821	2	12482	5	Y	850	597	1			2972
									935	9									
09	17245	X	17245	-0-	-0-	B	-0-		4529	2	11797	5	Y	835	471	1			3336
									919	9									
10	17670	X	14353	-0-	-3317	B	-0-		5378	2	8066	5	Y	826	1476	1			2686
									909	9									
11	17100	X	15179	-0-	-1921	B	-0-		5162	2	9144	5	Y	794	737	1			2743
									873	9									
12	17670	X	15179	-0-	-2491	B	-0-		5162	2	9144	5	Y	794	737	1			2800
									873	9									

TOTAL GAS PROD: 200,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,181

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	B	-0-		4822	2	3905	5	N	602	720	1			264
									662	9									
02	14157	X	14157	-0-	-0-	B	-0-		2925	2	10659	5	N	521	563	1			222
									573	9									
03	12599	X	12599	-0-	-0-	B	-0-		3142	2	8908	5	N	499	357	1			364
									549	9									
04	10663	X	10663	-0-	-0-	B	-0-		1022	2	9424	5	N	197	340	1			221
									217	9									
05	8742	X	6907	-0-	-1835	B	-0-		6871	5	36	9	N	33					254
06	8460	X	6987	-0-	-1473	B	-0-		2523	2	4442	5	N	20					274
									22	9									
07	8742	X	8254	-0-	-488	B	-0-		503	2	7670	5	N	74	173	1			175
									81	9									
08	8742	X	4575	-0-	-4167	B	-0-		4536	5	39	9	N	35	1	1			209
09	8460	X	5671	-0-	-2789	B	-0-		5663	5	8	9	N	7					216
10	8246	X	2980	-0-	-5266	B	-0-		370	2	2610	5	N	-0-					216
11	7980	X	1666	-0-	-6314	B	-0-		1666	2			N	-0-					216
12	8246	X	1666	-0-	-6580	B	-0-		1666	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 85,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11665	X	11665	-0-	-0-	B	-0-	2991	2	8159	5	Y	468	468	1			-0-
								515	9									
02	11210	X	11210	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	9116	5	Y	350	320	1			30
								385	9									
03	13922	X	13922	-0-	-0-	B	-0-	4322	2	9062	5	Y	489	519	1			-0-
								538	9									
04	15589	X	15589	-0-	-0-	B	-0-	3911	2	11135	5	Y	494	494	1			-0-
								543	9									
05	16449	X	16449	-0-	-0-	B	-0-	4302	2	11723	5	Y	385	376	1			9
								424	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0-	B	-0-	4117	2	11420	5	Y	356	365	1			-0-
								392	9									
07	16354	X	16354	-0-	-0-	B	-0-	4134	2	11712	5	Y	462	462	1			-0-
								508	9									
08	13968	X	13968	-0-	-0-	B	-0-	3499	2	9921	5	Y	498	498	1			-0-
								548	9									
09	12898	X	12898	-0-	-0-	B	-0-	2449	2	10101	5	Y	316	316	1			-0-
								348	9									
10	11853	X	11853	-0-	-0-	B	-0-	4155	2	7315	5	Y	348	331	1			17
								383	9									
11	10883	X	10883	-0-	-0-	B	-0-	4253	2	6247	5	Y	348	365	1			-0-
								383	9									
*12	10902	X	10902	-0-	-0-	B	-0-	4253	2	6247	5	Y	365	365	1			-0-
								402	9									

TOTAL GAS PROD: 161,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15791	X	15791	-0-	-0-	B	-0-	3777	2	10598	5	Y	1287	1082	1			621
								1416	9									
02	14780	X	14780	-0-	-0-	B	-0-	5907	2	7693	5	Y	1073	740	1			954
								1180	9									
03	19411	X	19411	-0-	-0-	B	-0-	9039	2	9002	5	Y	1245	1199	1			1000
								1370	9									
04	20768	X	20768	-0-	-0-	B	-0-	8943	2	10592	5	Y	1121	1141	1			980
								1233	9									
05	21683	X	21683	-0-	-0-	B	-0-	9712	2	10786	5	Y	1077	869	1			1188
								1185	9									
06	20358	X	20358	-0-	-0-	B	-0-	9135	2	10254	5	Y	881	843	1			1226
								969	9									
07	21086	X	21086	-0-	-0-	B	-0-	9378	2	10555	5	Y	1048	1067	1			1207
								1153	9									
08	20460	X	17304	-0-	-3156	B	-0-	6982	2	9247	5	Y	977	1154	1			1030
								1075	9									
09	19800	X	16726	-0-	-3074	B	-0-	7360	2	8400	5	Y	878	733	1			1175
								966	9									
10	20460	X	17177	-0-	-3283	B	-0-	2246	2	13924	5	Y	915	770	1			1320
								1007	9									
11	19800	X	16000	-0-	-3800	B	-0-	2222	2	12878	5	Y	818	970	1			1168
								900	9									
12	20460	X	16000	-0-	-4460	B	-0-	2222	2	12878	5	Y	818	970	1			1016
								900	9									

TOTAL GAS PROD: 217,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8135	-0-	-2591 B	-0-	6905	2	1230	9	N	1118	885	1			685
02	9688	X	7831	-0-	-1857 B	-0-	6788	2	1043	9	N	948	907	1			726
03	10385	X	9024	-0-	-1361 B	-0-	7898	2	1126	9	N	1024	911	1			839
04	8850	X	8148	-0-	-702 B	-0-	7024	2	1124	9	N	1022	1248	1			613
05	8835	X	8403	-0-	-432 B	-0-	7291	2	1112	9	N	1011	1057	1			567
06	8730	X	8398	-0-	-332 B	-0-	7391	2	1007	9	N	915	733	1			749
07	9021	X	8695	-0-	-326 B	-0-	7698	2	997	9	N	906	1048	1			607
08	9021	X	5386	-0-	-3635 B	-0-	4408	2	978	9	N	889	904	1			592
09	8400	X	3633	-0-	-4767 B	-0-	2691	2	942	9	N	856	718	1			730
10	8680	X	4420	-0-	-4260 B	-0-	3434	2	986	9	N	896	1225	1			401
11	8400	X	7071	-0-	-1329 B	-0-	6126	2	945	9	N	859	891	1			369
12	8680	X	7070	-0-	-1610 B	-0-	6126	2	944	9	N	858	891	1			336

TOTAL GAS PROD: 86,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,302

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66175	X	NO RPT	-0-	-66175 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	82057	X	NO RPT	-0-	-82057 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	82057	X	NO RPT	-0-	-82057 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	79410	X	NO RPT	-0-	-79410 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	82057	X	NO RPT	-0-	-82057 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	79410	X	NO RPT	-0-	-79410 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	82057	X	NO RPT	-0-	-82057 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	83	165	1			51
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	94					145
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	166	1			73
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	360	2	N	99	5	7			167
							109	9									
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	42	1	469	2	N	96	170	1			93
							106	9									
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	30	1	305	2	N	97	169	1			21
							107	9									
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	44	1	452	2	N	71					92
							78	9									
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	38	1	472	2	N	106	167	1			31
							117	9									
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	48	1	504	2	N	77					108
							85	9									
10	589	N	70	-0-	-519 B	-0-	7	1	63	2	N	-0-					108
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					108
*12	651	N	247	-0-	-404 B	-0-	15	1	232	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-		-0-	33	1	310	3	N	-0-					10
02	320	N	320	-0-	-0-		-0-	43	1	277	3	N	-0-					10
03	347	N	347	-0-	-0-		-0-	45	1	302	3	N	-0-					10
04	332	N	332	-0-	-0-		-0-	48	1	284	3	N	-0-					10
05	341	N	341	-0-	-0-		-0-	53	1	288	3	N	-0-					10
06	331	N	331	-0-	-0-		-0-	61	1	270	3	N	-0-					10
07	341	N	309	-0-	-32		-0-	58	1	251	3	N	-0-					10
08	341	N	324	-0-	-17		-0-	61	1	263	3	N	-0-					10
09	330	N	318	-0-	-12		-0-	40	1	278	3	N	-0-					10
10	337	N	337	-0-	-0-		-0-	48	1	289	3	N	-0-					10
11	319	N	319	-0-	-0-		-0-	41	1	278	3	N	-0-					10
12	341	N	320	-0-	-21		-0-	39	1	281	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	101	1	929	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	137	1	905	3	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	160	1	863	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	185	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	175	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	184	1	789	3	N	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	120	1	833	3	N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	122	1	834	3	N	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	118	1	842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	90 29	1 9	1924	2	N	26					118
02	2044	N	1774	-0-	-270	-0-	76 55	1 9	1643	2	N	50					168
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	2266	2	N	6	36	1			138
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	86 36	1 9	1839	2	N	33					171
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	142 14	1 9	2653	2	N	13	165	1			19
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	2276	2	N	3					22
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	101 23	1 9	2155	2	N	21					43
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	2233	2	N	23					66
09	2250	N	886	-0-	-1364	-0-	24 35	1 9	827	2	N	32	56	1			42
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	122 10	1 9	2603	2	N	9					51
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2520 35	2 9	118	6	N	32					83
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	2365	2	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

01	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	875	2	14	9	N	13				168
02	588	N	390	-0-	-198	B	-0-	381	2	9	9	N	8				176
03	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	494	2	31	9	N	28	178	1		26
04	780	N	533	-0-	-247	B	-0-	508	2	25	9	N	23				49
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	408	2	14	9	N	13				62
06	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	476	2	19	9	N	17				79
07	558	N	367	-0-	-191	B	-0-	350	2	17	9	N	15				94
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	494	2	19	9	N	17				111
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	504	2	19	9	N	17				128
10	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	342	2	11	9	N	10				138
11	510	N	269	-0-	-241	B	-0-	255	2	14	9	N	13				151
12	527	N	250	-0-	-277	B	-0-	246	2	4	9	N	4				155

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	272	-0-	-7 B	-0-	13	1	259	2	N	-0-	1	1			21
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	N	15	7	1			29
							17	9									
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	28	1	551	2	N	18	6	1	4	8	37
							20	9									
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	32	1	614	2	N	16	12	1			41
							18	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	994	2	N	3	43	1			1
							3	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1152	2	N	6					7
							7	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	9	12	1			4
							10	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	93	1	1661	2	N	10					14
							11	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	79	1	1333	2	N	12	14	1			12
							13	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	77	1	1281	2	N	6	8	1			10
							7	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	90	1	1383	2	N	9	13	1			6
							10	9									
*12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	68	1	1003	2	N	9					15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	676	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	706	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	524	-0-	-623	-0-	440	1	84	2	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	524	1	324	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	930	N	131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	216	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	149	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	309	-0-	-1365	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1	2770	2	N	-0-			33
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	121	1	2512	2	N	-0-			33
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	N	-0-			33
04	2820	N	2461	-0-	-359	-0-	123	1	2338	2	N	-0-			33
05	2914	N	2211	-0-	-703	-0-	117	1	2094	2	N	-0-			33
06	2130	N	1650	-0-	-480	-0-	93	1	1557	2	N	-0-			33
07	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	N	-0-			33
08	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	104	1	1867	2	N	-0-			33
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	N	-0-			33
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			33
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	N	-0-			33
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	99	1	630	2	N	-0-			-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	58	1	533	2	N	-0-			-0-
03	868	N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-			-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1			62
							1	9									
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	17	1	352	2	N	2	4	1			60
							2	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	7	13	1			54
							8	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1			52
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	12	1	214	2	N	-0-	1	1			51
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1					52
							1	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	1	1			51
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	2	1	9	N	1					52
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	6	1	1			57
							7	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	1	4	1			54
							1	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	1	3	1			52
							1	9									
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	10	1	147	2	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1404	-0-	1404	89852	68	1	1318	2	N	16	1	1			116
							18	9									
02	SWR	10	1295	-0-	1295	91147	59	1	1224	2	N	11	2	1			125
							12	9									
03	SWR	10	1246	-0-	1246	92393	60	1	1178	2	N	7	17	1			115
							8	9									
04	SWR	10	1213	-0-	1213	93606	60	1	1130	2	N	21	14	1			122
							23	9									
05	SWR	10	1545	-0-	1545	95151	79	1	1425	2	N	37	149	1			10
							41	9									
06	SWR	10	1480	-0-	1480	96631	82	1	1377	2	N	19					29
							21	9									
07	SWR	10	1566	-0-	1566	98197	83	1	1452	2	N	28	16	1			41
							31	9									
08	SWR	10	1454	-0-	1454	99651	75	1	1343	2	N	33					74
							36	9									
09	SWR	10	1428	-0-	1428	101079	78	1	1321	2	N	26	12	1			88
							29	9									
*10	SWR	10	1419	-0-	1419	102498	79	1	1316	2	N	22	5	1			105
							24	9									
*11	SWR	10	1397	-0-	1397	103895	84	1	1285	2	N	25	11	1			119
							28	9									
12	SWR	10	1311	-0-	1311	105206	82	1	1212	2	N	15					134
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	10278	-0-	10278	547566	499	1	9696	2	N	75	1	1			117
							83	9									
02	SWR	10	10247	-0-	10247	557813	466	1	9706	2	N	68	182	1			3
							75	9									
03	SWR	10	10669	-0-	10669	568482	514	1	10077	2	N	71	2	1	5	8	67
							78	9									
04	SWR	10	9978	-0-	9978	578460	497	1	9414	2	N	61	5	1			123
							67	9									
05	SWR	10	9888	-0-	9888	588348	518	1	9298	2	N	65	181	1			7
							72	9									
06	SWR	10	9107	-0-	9107	597455	508	1	8540	2	N	54					61
							59	9									
07	SWR	10	9223	-0-	9223	606678	495	1	8673	2	N	50	5	1			106
							55	9									
08	SWR	10	9036	-0-	9036	615714	474	1	8501	2	N	55					161
							61	9									
09	SWR	10	8736	-0-	8736	624450	484	1	8200	2	N	47	181	1			27
							52	9									
*10	SWR	10	8405	-0-	8405	632855	473	1	7877	2	N	50	2	1			75
							55	9									
*11	SWR	10	7972	-0-	7972	640827	486	1	7436	2	N	45	4	1			116
							50	9									
12	SWR	10	7671	-0-	7671	648498	484	1	7131	2	N	51					167
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 111,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
11	720	N	234	-0-	-486	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423 X	10254	-0-	-3169	-0-	496	1	9642	2	Y	105	193	1			125
						116	9									
02	12124 X	10713	-0-	-1411	-0-	483	1	10052	2	Y	162	94	1			193
						178	9									
03	12059 X	11329	-0-	-730	-0-	547	1	10729	2	Y	48	170	1			71
						53	9									
04	11130 X	10921	-0-	-209	-0-	538	1	10199	2	Y	167	122	1			116
						184	9									
05	11873 X	11256	-0-	-617	-0-	587	1	10539	2	Y	118	84	1			150
						130	9									
06	11160 X	10705	-0-	-455	-0-	594	1	9994	2	Y	106	142	1			114
						117	9									
07	11532 X	11394	-0-	-138	-0-	607	1	10632	2	Y	141	124	1			131
						155	9									
08	11315 X	10556	-0-	-759	-0-	551	1	9891	2	Y	104					235
						114	9									
09	10920 X	10422	-0-	-498	-0-	574	1	9721	2	Y	115	272	1			78
						127	9									
10	11408 X	10659	-0-	-749	-0-	597	1	9959	2	Y	94	38	1			134
						103	9									
11	11040 X	10466	-0-	-574	-0-	634	1	9693	2	Y	126	86	1			174
						139	9									
12	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	683	1	10057	2	Y	124	183	1			115
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 129,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	20271	-0-	-2638	-0-	982	1	19066	2	N	203	179	1			173
							223	9									
02	20692	X	18245	-0-	-2447	-0-	827	1	17220	2	N	180	181	1			172
							198	9									
03	22909	X	19467	-0-	-3442	-0-	936	1	18344	2	N	170	184	1			158
							187	9									
04	21660	X	20241	-0-	-1419	-0-	1006	1	19059	2	N	160	192	1			126
							176	9									
05	21607	X	20075	-0-	-1532	-0-	1050	1	18849	2	N	160	192	1			94
							176	9									
06	19620	X	18314	-0-	-1306	-0-	1020	1	17164	2	N	118	179	1			33
							130	9									
07	20925	X	19118	-0-	-1807	-0-	1024	1	17922	2	N	156	14	1			175
							172	9									
08	20925	X	18554	-0-	-2371	-0-	971	1	17434	2	N	135	259	1			51
							149	9									
09	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	978	1	16557	2	N	150	10	1			191
							165	9									
10	20088	X	18539	-0-	-1549	-0-	1040	1	17331	2	N	153	192	1			152
							168	9									
11	18510	X	17747	-0-	-763	-0-	1078	1	16493	2	N	160	201	1			111
							176	9									
12	19127	X	17937	-0-	-1190	-0-	1129	1	16634	2	N	158	186	1			83
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 226,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	Y	10	47	1			20
							11	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	16	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	58	1			37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	1	3	1			35
							1	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					35
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	263	1	5110	2	N	76	22	1			132
							84	9									
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	307	1	6391	2	N	103	43	1			192
							113	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	243	1	4771	2	N	70	201	1			61
							77	9									
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	186	1	3520	2	N	111	91	1			81
							122	9									
05	5828	X	2618	-0-	-3210	-0-	134	1	2412	2	N	65	59	1			87
							72	9									
06	5640	X	1420	-0-	-4220	-0-	76	1	1274	2	N	64					151
							70	9									
07	5828	X	1905	-0-	-3923	-0-	99	1	1734	2	N	65	77	1			139
							72	9									
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	374	1	6706	2	N	53	114	1			78
							58	9									
09	3840	X	2871	-0-	-969	-0-	156	1	2638	2	N	70	61	1			87
							77	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	225	1	3743	2	N	63	33	1			117
							69	9									
11	5640	X	2791	-0-	-2849	-0-	167	1	2548	2	N	69	68	1			118
							76	9									
12	5828	X	2047	-0-	-3781	-0-	127	1	1869	2	N	46					164
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 46,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	9	1	174	2	N	3	2	1			103
							3	9									
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	10	1	206	2	N	8	7	1			104
							9	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	3	4	1	2	8	101
							3	9									
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	5	7	1			99
							6	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1			97
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					97
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					97
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	N	18	1	1			114
							20	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	N	19	6	1			127
							21	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	N	24	15	1			136
							26	9									
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	102	1	1498	2	N	20					156
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	21	19	1			185
							23	9									
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	64	216	1			33
							70	9									
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	N	43	24	1	5	8	47
							47	9									
04	2190	X	1427	-0-	-763	-0-	68	1	1279	2	N	73	81	1			39
							80	9									
05	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	66	1	1179	2	N	57	59	1			37
							63	9									
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	74	1	1251	2	N	45					82
							50	9									
07	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	69	1	1207	2	N	63	82	1			63
							69	9									
08	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	61	1	1087	2	N	47					110
							52	9									
09	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	57	1	970	2	N	41	58	1			93
							45	9									
*10	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	63	1	1045	2	N	36	23	1			106
							40	9									
*11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	71	1	1084	2	N	53	57	1			102
							58	9									
12	1333	X	1128	-0-	-205	-0-	69	1	1012	2	N	43					145
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	192	1	3721	2	N	-0-					-0-
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	183	1	3808	2	N	-0-					-0-
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	235	1	4603	2	N	-0-					-0-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	250	1	4735	2	N	-0-					-0-
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	264	1	4745	2	N	-0-					-0-
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	242	1	4078	2	N	-0-					-0-
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	248	1	4342	2	N	-0-					-0-
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	234	1	4208	2	N	-0-					-0-
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	239	1	4047	2	N	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3523	2	N	70	119	1			74
							77	9									
*11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	9	36	1			47
							10	9									
12	4712	X	76	-0-	-4636	-0-	5	1	69	2	N	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			38
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1					39
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					39
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					39
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	2					41
							2	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					41
*10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					41
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	N	-0-					116
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	7	1	1			122
							8	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	25	88	1			59
							28	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	10					69
							11	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	24	1	434	2	N	13					82
							14	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	24	1	396	2	N	9					91
							10	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	24	1	429	2	N	9					100
							10	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	17					117
							19	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	8					125
							9	9									
*10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	405	2	N	7					132
							8	9									
*11	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	373	2	N	8					140
							9	9									
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	389	2	N	9					149
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	770	1	14951	2	N	126	176	1			91
							139	9									
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	650	1	13539	2	N	104	176	1			19
							114	9									
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	674	1	13206	2	N	100	1	1			118
							110	9									
04	17130	X	12157	-0-	-4973	-0-	605	1	11463	2	N	81	175	1			24
							89	9									
05	17701	X	11578	-0-	-6123	-0-	607	1	10897	2	N	67	2	1			89
							74	9									
06	15360	X	10239	-0-	-5121	-0-	571	1	9598	2	N	64					153
							70	9									
07	15841	X	11164	-0-	-4677	-0-	600	1	10502	2	N	56	180	1			29
							62	9									
08	13981	X	9799	-0-	-4182	-0-	514	1	9222	2	N	57					86
							63	9									
09	12150	X	9465	-0-	-2685	-0-	525	1	8886	2	N	49	1	1			134
							54	9									
*10	11563	X	8485	-0-	-3078	-0-	477	1	7944	2	N	58	187	1			5
							64	9									
11	10800	X	8304	-0-	-2496	-0-	506	1	7742	2	N	51	2	1			54
							56	9									
12	11160	X	8188	-0-	-2972	-0-	517	1	7613	2	N	53					107
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 133,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1472	2	N	18	6	1			138
							20	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	N	21	11	1			148
							23	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	N	10	7	1			151
							11	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	2	N	22	24	1			149
							24	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1790	2	N	26	18	1			157
							29	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	21					178
							23	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1765	2	N	31	203	1			6
							34	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1715	2	N	12					18
							13	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	26	18	1			26
							29	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	N	27	8	1			45
							30	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1671	2	N	25	17	1			53
							28	9									
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	113	1	1667	2	N	19					72
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4886	-0-	-446	-0-		238	1	4622	2	Y	24	33	1			47
								26	9									
02	4816	X	4495	-0-	-321	-0-		203	1	4234	2	Y	53	58	1			42
								58	9									
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-		261	1	5111	2	Y	25	28	1			39
								28	9									
04	4770	X	4640	-0-	-130	-0-		230	1	4358	2	Y	47	67	1			19
								52	9									
05	4991	X	4617	-0-	-374	-0-		242	1	4342	2	Y	30	42	1			7
								33	9									
06	5220	X	4595	-0-	-625	-0-		256	1	4311	2	Y	25					32
								28	9									
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-		248	1	4337	2	Y	30	51	1			11
								33	9									
08	5084	X	4716	-0-	-368	-0-		248	1	4446	2	Y	20					31
								22	9									
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-		253	1	4277	2	Y	30	34	1			27
								33	9									
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-		266	1	4432	2	Y	17	18	1			26
								19	9									
11	4590	X	4482	-0-	-108	-0-		273	1	4176	2	Y	30	39	1			17
								33	9									
12	4712	X	4613	-0-	-99	-0-		292	1	4298	2	Y	21					38
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 56,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	4	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	734	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1131	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	24	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		183	-0-	183	628	9	1	166	2	N	7	18	1			122
							8	9									
02	747	R	119	-0-	-628	-0-	5	1	111	2	N	3	33	1			92
							3	9									
03	105		105	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	8	2	1	6	8	92
							9	9									
04	105		77	-0-	-28	-0-	4	1	72	2	N	1	12	1			81
							1	9									
05	105		105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	1	1			80
06	105		2	-0-	-103	-0-	2	2			N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13948	-0-	-1676	-0-	13939	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	14112	X	11337	-0-	-2775	-0-	11285	3	52	9	N	47	47	8			-0-
03	15004	X	13902	-0-	-1102	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	13604	-0-	-346	-0-	13604	3			N	-0-					-0-
05	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	3			N	-0-					-0-
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17844	3	9	9	N	8					8
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19500	3			N	-0-					8
08	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	3			N	-0-					8
09	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	3			N	-0-					8
10	18507	X	17438	-0-	-1069	-0-	17438	3			N	-0-					8
11	17910	X	15017	-0-	-2893	-0-	15017	3			N	-0-					8
12	18507	X	12364	-0-	-6143	-0-	12364	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 192,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3841	-0-	-189 B	-0-	311	1	2444	3	N	987	987	0			167
							1086	9									
02	3640	X	3587	-0-	-53 B	-0-	133	1	2469	3	N	895	895	0			167
							985	9									
03	4030	X	3835	-0-	-195 B	-0-	133	1	2655	3	N	952	952	0			167
							1047	9									
04	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	230	1	2370	3	N	633	299	0	372	1	129
							85	5	696	9							
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	420	1	3052	3	N	990	723	1			396
							90	5	1089	9							
06	3840	X	1611	-0-	-2229	-0-	170	1	859	3	N	529	752	1			173
							582	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	210	187	1			196
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					196
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	205	1	3688	3	N	1418	1295	1			319
							115	5	1560	9							
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	3	N	1503	1482	1			340
							143	5	1653	9							
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	1835	3	N	874	544	1			670
							71	5	961	9							
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	202	1	2546	3	N	946	1318	1			298
							1041	9									

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,937

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13108	X	13108	-0-	-0- B	-0-	9707	3	3401	9	N	3092	3092	0			96
02	11842	X	11842	-0-	-0- B	-0-	8844	3	2998	9	N	2725	2725	0			96
03	11904	X	10388	-0-	-1516 B	-0-	95	1	7126	3	N	2879	2879	0			96
							3167	9									
04	12240	X	9804	-0-	-2436 B	-0-	121	1	6462	3	N	2716	2716	0			96
							233	5	2988	9							
05	13113	X	11690	-0-	-1423	-0-	240	1	8614	3	N	2347	1778	0	557	1	108
							254	5	2582	9							
06	12690	X	10966	-0-	-1724	-0-	385	1	8141	3	N	2218	2249	1			77
							2440	9									
07	13113	X	9423	-0-	-3690	-0-	393	1	6498	3	N	2302	2241	1			138
							2532	9									
08	11687	X	9700	-0-	-1987	-0-	608	1	6838	3	N	2049	2042	1			145
							2254	9									
09	11310	X	9166	-0-	-2144	-0-	454	1	6335	3	N	1982	2016	1			111
							197	5	2180	9							
*10	11687	X	8022	-0-	-3665	-0-	763	1	4826	3	N	2018	1803	1			326
							213	5	2220	9							
*11	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	728	1	5840	3	N	1744	1658	1			412
							224	5	1918	9							
12	9703	X	8835	-0-	-868	-0-	1096	1	5828	3	N	1737	1867	1			282
							1911	9									

TOTAL GAS PROD: 121,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,809

BARGMANN TRUST UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283278 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 3246 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2018 - P/A 04/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	7485	-0-	-4605	-0-	307 332	1 9	6846	2	N	302	269	1	1	8	222
02	10920	X	6990	-0-	-3930	-0-	287 315	1 9	6388	2	N	286	379	1			129
03	10602	X	7079	-0-	-3523	-0-	263 311	1 9	6505	2	N	283	300	1			112
04	8520	X	6752	-0-	-1768	-0-	259 290	1 9	6203	2	N	264	150	1	1	8	225
05	8680	X	6259	-0-	-2421	-0-	306 260	1 9	5693	2	N	236	375	1	1	8	85
06	7500	X	6590	-0-	-910	-0-	312 268	1 9	6010	2	N	244	190	1			139
07	7750	X	5878	-0-	-1872	-0-	283 252	1 9	5343	2	N	229	189	1	3	8	176
08	7068	X	5138	-0-	-1930	-0-	264 230	1 9	4644	2	N	209	190	1			195
09	6750	X	5544	-0-	-1206	-0-	239 253	1 9	5052	2	N	230	189	1	2	8	234
10	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	287 243	1 9	5175	2	N	221	181	1			274
11	6600	X	4440	-0-	-2160	-0-	209 197	1 9	4034	2	N	179	190	1			263
12	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	248 243	1 9	4709	2	N	221	383	1			101

TOTAL GAS PROD: 73,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,904

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15621	-0-	-2049	-0-	695 671	1 9	14255	2	N	610	656	1	2	8	50
02	15960	X	14362	-0-	-1598	-0-	766 594	1 9	13002	2	N	540	353	1			237
03	16802	X	15388	-0-	-1414	-0-	868 559	1 9	13961	2	N	508	587	1	1	8	157
04	15960	X	14722	-0-	-1238	-0-	832 570	1 9	13320	2	N	518	384	1	2	8	289
05	16461	X	14922	-0-	-1539	-0-	933 552	1 9	13437	2	N	502	564	1	2	8	225
06	15390	X	13436	-0-	-1954	-0-	647 461	1 9	12328	2	N	419	379	1			265
07	15903	X	12458	-0-	-3445	-0-	634 417	1 9	11407	2	N	379	380	1	8	8	256
08	15376	X	13100	-0-	-2276	-0-	570 474	1 9	12056	2	N	431	569	1	1	8	117
09	14730	X	11674	-0-	-3056	-0-	571 450	1 9	10653	2	N	409	189	1	2	8	335
10	14911	X	10579	-0-	-4332	-0-	501 404	1 9	9674	2	N	367	370	1			332
11	13440	X	10544	-0-	-2896	-0-	537 452	1 9	9555	2	N	411	573	1			170
*12	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	702 495	1 9	11918	2	N	450	385	1			235

TOTAL GAS PROD: 159,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11290	-0-	-2071	-0-	506	1	10375	2	N	372	455	1	1	8	117
							409	9									
02	12068	X	8654	-0-	-3414	-0-	467	1	7917	2	N	245	220	1			142
							270	9									
03	13082	X	9659	-0-	-3423	-0-	549	1	8826	2	N	258	320	1			80
							284	9									
04	12510	X	9317	-0-	-3193	-0-	532	1	8512	2	N	248	186	1	1	8	141
							273	9									
05	12927	X	8931	-0-	-3996	-0-	563	1	8115	2	N	230	191	1	1	8	179
							253	9									
06	10920	X	8256	-0-	-2664	-0-	400	1	7607	2	N	226	189	1			216
							249	9									
07	9672	X	8905	-0-	-767	-0-	454	1	8167	2	N	258	190	1	4	8	280
							284	9									
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	518	1	10974	2	N	410	568	1			122
							451	9									
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	482	1	9002	2	N	332	197	1	2	8	255
							365	9									
10	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	543	1	10465	2	N	386	369	1			272
							425	9									
11	11550	X	10110	-0-	-1440	-0-	516	1	9173	2	N	383	381	1			274
							421	9									
12	11935	X	7189	-0-	-4746	-0-	386	1	6557	2	N	224	385	1			113
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 115,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11307	-0-	-2271	-0-	466	1	10399	2	N	402	478	1	1	8	120
							442	9									
02	11844	X	10481	-0-	-1363	-0-	442	1	9673	2	N	333	386	1			67
							366	9									
03	14415	X	13580	-0-	-835	-0-	512	1	12605	2	N	421	214	1	1	8	273
							463	9									
04	13950	X	12172	-0-	-1778	-0-	476	1	11300	2	N	360	533	1	1	8	99
							396	9									
05	14415	X	12510	-0-	-1905	-0-	621	1	11476	2	N	375	377	1	2	8	95
							413	9									
06	13140	X	11974	-0-	-1166	-0-	575	1	11018	2	N	346	189	1			252
							381	9									
07	13578	X	11959	-0-	-1619	-0-	582	1	10992	2	N	350	380	1	8	8	214
							385	9									
08	13578	X	8581	-0-	-4997	-0-	447	1	7844	2	N	264	378	1			100
							290	9									
09	12180	X	9287	-0-	-2893	-0-	406	1	8553	2	N	298	191	1	2	8	205
							328	9									
10	12524	X	10378	-0-	-2146	-0-	527	1	9513	2	N	307	185	1			327
							338	9									
11	11970	X	9274	-0-	-2696	-0-	442	1	8511	2	N	292	383	1			236
							321	9									
12	11966	X	8605	-0-	-3361	-0-	414	1	7881	2	N	282	192	1			326
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 130,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10722	-0-	-2050	-0-	435 575	1 9	9712	2	N	523	541	1	2	8	200
02	10528	X	9619	-0-	-909	-0-	418 211	1 9	8990	2	N	192	192	1			200
03	12090	X	11347	-0-	-743	-0-	425 430	1 9	10492	2	N	391	412	1	1	8	178
04	11700	X	10776	-0-	-924	-0-	417 404	1 9	9955	2	N	367	431	1	1	8	113
05	12090	X	11048	-0-	-1042	-0-	545 397	1 9	10106	2	N	361	375	1	1	8	98
06	10980	X	10699	-0-	-281	-0-	511 369	1 9	9819	2	N	335	188	1			245
07	11346	X	10478	-0-	-868	-0-	508 360	1 9	9610	2	N	327	377	1	3	8	192
08	11346	X	8115	-0-	-3231	-0-	422 285	1 9	7408	2	N	259	381	1			70
09	10770	X	9026	-0-	-1744	-0-	394 332	1 9	8300	2	N	302	191	1	2	8	179
10	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	497 340	1 9	8958	2	N	309	185	1			303
11	10710	X	8039	-0-	-2671	-0-	382 300	1 9	7357	2	N	273	381	1			195
12	10478	X	8244	-0-	-2234	-0-	395 339	1 9	7510	2	N	308	189	1			314

TOTAL GAS PROD: 117,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	180	1			165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	193	1			46
06	14B2 EXT		117	-0-	117	117	14	3	103	9	N	94					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	1					141
08	14B2 EXT		298	-0-	298	415	170	3	128	9	N	116	176	1			81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81
*11	421	X	6	-0-	-415	-0-	6	3			N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	627	-0-	-2287	-0-	44	1	564	3	N	17	192	1			125
							19	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					125
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					125
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					125
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	251	1	11179	3	N	3743	3123	1			745
							4117	9									
06	47501	X	47501	-0-	-0-	-0-	837	1	33787	3	N	11706	12140	1			311
							12877	9									
07	51419	X	51419	-0-	-0-	-0-	894	1	37357	3	N	11971	11585	1			697
							13168	9									
08	48100	X	48100	-0-	-0-	-0-	898	1	35021	3	N	11074	11308	1			463
							12181	9									
09	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	869	1	17802	3	N	5273	5338	1			398
							5800	9									
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	869	1	13776	3	N	4309	4392	1			315
							4740	9									
11	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	649	1	6450	3	N	2291	2048	1			558
							2520	9									
*12	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	892	1	13747	3	N	3826	4075	1			309
							4209	9									

TOTAL GAS PROD: 235,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,210

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	543	3	N	445	372	1			168
							490	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	222	1	537	3	N	310	378	1			100
							341	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	200	3	408	9	N	371	422	1			49
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	288	3	938	9	N	853	814	1			88
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	512	3	624	9	N	567	601	1			54
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	679	3	674	9	N	613	573	1			94
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	686	3	554	9	N	504	547	1			51
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	692	3	550	9	N	500	509	1			42
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	728	3	619	9	N	563	557	1			48
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	518	3	580	9	N	527	502	1			73
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	257	294	1			36
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	592	3	179	9	N	163	171	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

*01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1319	1	3005	3	N	889	741	1			239
							978	9									
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1197	1	2040	3	N	767	735	1			271
							844	9									
*03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	827	1	1071	3	N	424	576	1			119
							466	9									
*04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	27	1	4	9	N	4					123
*05	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	644	1	10311	3	N	3737	3287	1			573
							4111	9									
*06	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1316	1	18835	3	N	7154	7048	1			679
							7869	9									
*07	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	1364	1	10318	3	N	2921	3126	1			474
							3213	9									
*08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	917	1	4853	3	N	1427	1637	1			264
							1570	9									
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1087	1	4495	3	N	1211	1313	1			162
							1332	9									
*10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1034	1	3540	3	N	999	857	1			304
							1099	9									
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1082	1	2123	3	N	818	970	1			152
							900	9									
*12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	905	1	76	3	N	740	738	1			154
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 95,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,091

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-		-0-	1351	1	737	3	N	414	376	1			232
								455	9									
02	2600	N	2600	-0-	-0-		-0-	1355	1	868	3	N	343					575
								377	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-		-0-	1332	1	963	3	N	408	749	1			234
								449	9									
04	2430	N	1546	-0-	-884		-0-	747	1	554	3	N	223	193	1			264
								245	9									
05	2511	N	1791	-0-	-720		-0-	1318	1	473	9	N	430	389	1			305
06	2430	N	1713	-0-	-717		-0-	1305	1	408	9	N	371	556	1			120
07	1772	N	1772	-0-	-0-		-0-	1302	1	78	3	N	356	184	1			292
								392	9									
08	1798	N	1699	-0-	-99		-0-	1307	1	92	3	N	273	303	1			262
								300	9									
09	1710	N	1256	-0-	-454		-0-	832	1	42	3	N	347	374	1			235
								382	9									
10	1922	N	1379	-0-	-543		-0-	1029	1	350	9	N	318	191	1			362
*11	1740	N	1520	-0-	-220		-0-	1143	1	377	9	N	343	354	1			351
*12	2253	N	2253	-0-	-0-		-0-	1365	1	506	3	N	347	525	1			173
								382	9									

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	401	1	3646	3	N	1166	1278	1			283
								1283	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3594	3	N	1027	920	1			390
								1130	9									
03	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3826	3	N	1047	1131	1			306
								1152	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3839	3	N	1039	1099	1			246
								1143	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	B	-0-	237	1	4104	3	N	1007	1125	1			128
								1108	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3300	3	N	957	940	1			145
								1053	9									
07	1652	X	1652	-0-	-0-	B	-0-	328	1	965	3	N	326	357	1			114
								359	9									
08	40	X	-0-	-0-	-40		-0-					N	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					114
10	3087	X	3087	-0-	-0-		-0-	296	1	1948	3	N	766	719	1			161
								843	9									
*11	3079	X	3079	-0-	-0-		-0-	1184	1	1033	3	N	784	745	1			200
								862	9									
*12	6243	X	6243	-0-	-0-		-0-	1440	1	3075	3	N	1571	1549	1			222
								1728	9									

TOTAL GAS PROD: 45,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,690

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	256	187	1	229
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1222	3	317	9	N	288	374	1	143
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1324	3	N	285	184	1	244
							314	9							
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	238	372	1	110
05	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	689	3	332	9	N	302	165	1	247
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	716	3	294	9	N	267	176	1	338
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	740	3	295	9	N	268	343	1	263
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	747	3	298	9	N	271	354	1	180
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	180	1	657	3	N	232	173	1	239
							255	9							
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	453	1	864	3	N	239	219	1	259
							263	9							
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	317	1	921	3	N	262	357	1	164
							288	9							
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	480	1	197	3	N	273	185	1	252
							300	9							

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	319	-0-	-983	-0-	113	1	206	9	Y	187	188	1	92
02	1372	N	262	-0-	-1110	-0-	79	1	183	9	Y	166	190	1	68
03	1085	N	405	-0-	-680	-0-	80	1	150	3	Y	159	187	1	40
							175	9							
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	76	1	587	3	Y	163			203
							179	9							
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	70	1	572	3	Y	103	182	1	124
							113	9							
06	750	N	427	-0-	-323	-0-	94	1	252	3	Y	74	113	1	85
							81	9							
07	961	N	399	-0-	-562	-0-	99	1	211	3	Y	81	78	1	88
							89	9							
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	79	1	147	3	Y	113			201
							124	9							
09	900	N	535	-0-	-365	-0-	40	1	316	3	Y	163	186	1	178
							179	9							
10	806	N	237	-0-	-569	-0-	37	1	99	3	Y	92	178	1	92
							101	9							
*11	750	N	116	-0-	-634	-0-	26	1	35	3	Y	50			142
							55	9							
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	24	1	105	3	Y	40			182
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	151	1	613	3	N	269	340	1			155
							296	9									
02	1232	N	961	-0-	-271	-0-	171	1	526	3	N	240	180	1			215
							264	9									
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	177	1	516	3	N	329	362	1			182
							362	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	550	3	N	291	367	1			106
							320	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	848	3	N	300	191	1			215
							330	9									
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	388	1	425	3	N	251	167	1			299
							276	9									
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	270	1	343	3	N	236	363	1			172
							260	9									
08	1581	N	751	-0-	-830	-0-	240	1	252	3	N	235	185	1			222
							259	9									
09	1410	N	561	-0-	-849	-0-	224	1	99	3	N	216	188	1			250
							238	9									
10	1178	N	523	-0-	-655	-0-	221	1	47	3	N	232	188	1			294
							255	9									
*11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	200	1	119	3	N	237	375	1			156
							261	9									
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	154	1	307	3	N	170					326
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	265	-0-	-603	-0-	27	1	238	9	N	216	190	1			178
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	33	1	130	3	N	201	179	1			200
							221	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	N	215	173	1			242
							237	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	451	3	N	191	192	1			241
							210	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	61	1	437	3	N	178	203	1			216
							196	9									
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	425	3	197	9	N	179	182	1			213
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	547	3	195	9	N	177	194	1			196
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	451	3	205	9	N	186	187	1			195
*09	660	N	583	-0-	-77	-0-	416	3	167	9	N	152					347
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					347
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					347
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	480	3	156	9	N	142	187	1			195
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	560	3	107	9	N	97	186	1			106
03	775	N	588	-0-	-187	-0-	86	1	405	3	Y	88	155	1			39
							97	9									
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	86	1	283	3	Y	62	73	1			28
							68	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	249	1	1189	3	Y	58	73	1			13
							64	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	3	Y	64	47	1			30
							70	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	1625	3	Y	93	93	1			30
							102	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	239	1	1498	3	Y	69	86	1			13
							76	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	237	1	1348	3	Y	70	63	1			20
							77	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	224	1	1304	3	Y	76	83	1			13
							84	9									
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	3	Y	60	58	1			15
							66	9									
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	451	1	1027	3	Y	67	62	1			20
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-13256					N	-0-					133
02	3388	X	-0-	-0-	-3388 B	-13256					N	1					134
03	9530	X	22786	-0-	13256 B	-0-	15319	3	7467	9	N	6788	6702	1			220
04	30006	X	30006	-0-	-0- B	-0-	21708	3	8298	9	N	7544	3455	0	4204	1	105
05	19979	X	19979	-0-	-0- B	-0-	14700	3	5279	9	N	4799	4775	0			129
06	17490	X	17490	-0-	-0- B	-0-	12857	3	4633	9	N	4212	4201	0			140
07	15635	X	15635	-0-	-0- B	-0-	11531	3	4104	9	N	3731	3733	0			138
08	14391	X	14391	-0-	-0- B	-0-	10731	3	3660	9	N	3327	3275	0	168	1	22
09	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	128	1	9488	3	N	3046	2641	0	192	1	235
							3351	9									
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	169	1	7135	3	N	2648	2448	0	347	1	88
							2913	9									
*11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	450	1	8084	3	N	2245	2235	0			98
							2470	9									
*12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	465	1	11718	3	N	1947	1946	0			99
							2142	9									

TOTAL GAS PROD: 168,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,288

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1611	-0-	-1	-0-	895	1	236	3	N	436	367	1			283
							480	9									
02	1540	X	1309	-0-	-231	-0-	892	1	417	9	N	379	372	1			290
03	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	878	1	384	9	N	349	362	1			277
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	888	1	592	3	N	327	375	1			229
							360	9									
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	985	1	2825	3	N	342	376	1			195
							376	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	939	1	2093	3	N	307	187	1			315
							338	9									
07	1891	X	1313	-0-	-578	-0-	984	1	329	9	N	299	378	1			236
08	3286	X	1486	-0-	-1800	-0-	959	1	221	3	N	278	189	1			325
							306	9									
09	3180	X	1584	-0-	-1596	-0-	958	1	311	3	N	286	371	1			240
							315	9									
10	3286	X	1320	-0-	-1966	-0-	936	1	66	3	N	289	148	1			381
							318	9									
*11	3180	X	1265	-0-	-1915	-0-	953	1	312	9	N	284	191	1			474
12	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	971	1	327	3	N	294	557	1			211
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 22,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	237	-0-	-228	-0-	51	1	186	9	Y	169	193	1			85
02	420	X	409	-0-	-11	-0-	73	1	336	9	Y	305	209	1			181
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	99	1	364	9	Y	331	293	1			219
04	360	X	306	-0-	-54	-0-	95	1	211	9	Y	192	315	1			96
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	109	1	288	3	Y	267	214	1			149
							294	9									
06	660	X	311	-0-	-349	-0-	60	1	251	9	Y	228	342	1			35
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	128	1	284	9	Y	258	194	1			99
08	682	X	458	-0-	-224	-0-	151	1	307	9	Y	279	261	1			117
09	660	X	285	-0-	-375	-0-	58	1	227	9	Y	206	204	1			119
10	806	X	246	-0-	-560	-0-	30	1	216	9	Y	196	230	1			85
*11	810	X	393	-0-	-417	-0-	67	1	326	9	Y	296	284	1			97
*12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	92	1	171	3	Y	357	265	1			189
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	523	-0-	-779	-0-	141	1	382	9	N	347	186	1			425
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	484	1	164	3	N	319	336	1			408
							351	9									
03	1581	N	889	-0-	-692	-0-	437	1	107	3	N	314	374	1			348
							345	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	245	1	255	3	N	284	350	1			282
							312	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	554	1	453	3	N	422	317	1			387
							464	9									
06	930	N	386	-0-	-544	-0-	107	1	182	3	N	88	178	1			297
							97	9									
07	868	N	273	-0-	-595	-0-	50	3	223	9	N	203	168	1			332
08	1457	N	762	-0-	-695	-0-	296	1	466	9	N	424	529	1			227
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	615	1	272	9	N	247	182	1			292
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	567	1	264	9	N	240	178	1			354
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	628	1	311	9	N	283	353	1			284
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	512	1	348	9	N	316	372	1			228

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2929	-0-	-3271 B	-4008	6	1	2370	3	N	503	561	1			76
							553	9									
02	5600	X	4919	-0-	-681 B	-4008	4025	3	894	9	N	813	760	1			129
03	6200	X	4139	-0-	-2061 B	-4008	3325	3	814	9	N	740	758	1			111
04	6000	X	4779	-0-	-1221 B	-4008	3794	3	985	9	N	895	763	1			243
05	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-4008					N	-0-	183	1			60
06	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-4008					N	-0-					60
07	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-4008					N	-0-					60
08	3800	X	-0-	-0-	-3800	-0-					N	-0-					60
09	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	213	1	14039	3	N	4474	4316	1			218
							4921	9									
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	243	1	7945	3	N	2380	2237	1			361
							2618	9									
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	167	1	5153	3	N	1581	1696	1			246
							1739	9									
*12	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	249	1	6436	3	N	2015	2075	1			186
							2217	9									

TOTAL GAS PROD: 62,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,401

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	358	1	1040	3	N	198	193	1			169
							218	9									
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	111	1	689	3	N	172	165	1			176
							189	9									
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	459	3	202	9	N	184	147	1			213
04	1410	N	533	-0-	-877	-0-	328	3	205	9	N	186	191	1			208
05	1457	N	977	-0-	-480	-0-	337	1	445	3	N	177	203	1			182
							195	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	316	1	1925	3	N	200	187	1			195
							220	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	269	1	1066	3	N	161	177	1			179
							177	9									
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	282	1	355	3	N	167	170	1			176
							184	9									
09	1410	N	773	-0-	-637	-0-	430	1	203	3	N	127	167	1			136
							140	9									
10	1333	N	857	-0-	-476	-0-	215	1	445	3	N	179	159	1			156
							197	9									
*11	1020	N	683	-0-	-337	-0-	254	1	244	3	N	168	200	1			124
							185	9									
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	320	1	352	3	N	210	179	1			155
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	16	1	5737	3	N	1108	929	1			390
							1219	9									
02	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	4860	3	956	9	N	869	746	1			513
03	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	5237	3	958	9	N	871	950	1			434
04	7246	X	7246	-0-	-0- B	-0-	6252	3	994	9	N	904	1130	1			208
05	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					208
06	2040	X	1169	-0-	-871 B	-0-	968	3	201	9	N	183	305	1			86
07	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	204	1	14643	3	N	2411	2014	1			483
							2652	9									
10	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	417	1	13872	3	N	2426	2062	1			847
							2669	9									
*11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	467	1	14442	3	N	2628	2260	1			1215
							2891	9									
*12	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	583	1	15064	3	N	2821	3576	1			460
							3103	9									

TOTAL GAS PROD: 98,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,221

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	1307	1	1594	3	N	163	181	1			204
							179	9									
02	2800	N	3072	-0-	272	272	1232	1	1391	3	N	408	184	1			428
							449	9									
03	3040	N	2768	-0-	-272	-0-	1298	1	1407	3	N	57	179	1			306
							63	9									
04	3000	N	3335	-0-	335	335	1320	1	1774	3	N	219	360	1			165
							241	9									
05	2471	X	2136	-0-	-335	-0-	1364	1	552	3	N	200	190	1			175
							220	9									
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1318	1	235	9	N	214	174	1			215
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1364	1	212	9	N	193	172	1			236
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1356	1	206	9	N	187	157	1			266
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1315	1	184	9	N	167	177	1			256
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1356	1	187	9	N	170	181	1			245
*11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1320	1	188	9	N	171	148	1			268
*12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1351	1	459	3	N	183	171	1			280
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	21	1	166	9	N	151	194	1			258
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	36	1	270	9	N	245	381	1			122
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	129	1	97	3	N	236	189	1			169
							260	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	147	1	356	3	N	221	183	1			207
							243	9									
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	86	1	195	9	N	177	191	1			193
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	104	1	54	3	N	203	191	1			205
							223	9									
07	775	N	343	-0-	-432	-0-	121	1	222	9	N	202	193	1			214
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	9	N	198	202	1			210
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	114	1	209	9	N	190	183	1			217
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	124	1	232	9	N	211	231	1			197
*11	570	N	306	-0-	-264	-0-	102	1	204	9	N	185	174	1			208
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	102	1	135	3	N	183	190	1			201
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1764	-0-	-158	-0-	440	1	870	3	N	413	162	1			624
							454	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	717	1	431	3	N	383	365	1			642
							421	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	727	1	266	3	N	378	548	1			472
							416	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	519	1	828	3	N	397	361	1			508
							437	9									
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	492	1	425	9	N	386	734	1			160
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	521	1	378	3	N	386	183	1			363
							425	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	528	1	592	3	N	369	512	1			220
							406	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	518	1	414	3	N	359	177	1			402
							395	9									
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	503	1	409	3	N	304	354	1			352
							334	9									
10	1519	N	915	-0-	-604	-0-	517	1	398	9	N	362	360	1			354
*11	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	490	1	157	3	N	381	185	1			550
							419	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	529	1	412	3	N	339	547	1			342
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,457

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	748	-0-	-2786 B	-55898	185	1	440	3	N	112					213
							123	9									
02	532	X	403	-0-	-129 B	-55898	154	1	166	3	N	75	194	1			94
							83	9									
03	589	X	1107	-0-	518 B	-55380	436	1	436	3	N	214	191	1			117
							235	9									
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-55380					N	-0-					117
05	744	X	-0-	-0-	-744 B	-55380					N	-0-					117
06	1230	X	29720	-0-	28490 B	-26890	330	1	23645	3	N	5223	4525	1			815
							5745	9									
07	4455	X	31345	-0-	26890 B	-0-	331	1	24745	3	N	5699	6049	1			465
							6269	9									
08	19194	X	19194	-0-	-0- B	-0-	287	1	15408	3	N	3181	3063	1			583
							3499	9									
09	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	415	1	11318	3	N	2324	2492	1			415
							2556	9									
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	498	1	10047	3	N	2071	2174	1			312
							2278	9									
*11	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	457	1	7608	3	N	1541	1518	1			335
							1695	9									
*12	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	548	1	7470	3	N	1572	1467	1			440
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 129,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,012

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	483	1	1327	3	N	216	187	1			196
							238	9									
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	434	1	1278	3	N	242	182	1			256
							266	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	3	N	255	353	1			158
							281	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	510	1	1502	3	N	246	193	1			211
							271	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	527	1	1525	3	N	240	334	1			117
							264	9									
06	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	510	1	1470	3	N	230	177	1			170
							253	9									
07	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	527	1	1475	3	N	230	167	1			233
							253	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	527	1	1422	3	N	236	337	1			132
							260	9									
09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	510	1	1284	3	N	226	177	1			181
							249	9									
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	527	1	1309	3	N	249	356	1			74
							274	9									
*11	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	510	1	1286	3	N	243	181	1			136
							267	9									
12	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	527	1	1270	3	N	258	194	1			200
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2148	-0-	-2130	-0-	1221	1	255	3	N	611	374	1			480
							672	9									
02	3864	X	1591	-0-	-2273	-0-	1120	1	44	3	N	388	364	1			504
							427	9									
03	4278	X	1781	-0-	-2497	-0-	1159	1	333	3	N	263	349	1			418
							289	9									
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	1200	1	546	3	N	288	376	1			330
							317	9									
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1223	1	669	3	N	282	371	1			241
							310	9									
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	647	3	N	259	187	1			313
							285	9									
07	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1240	1	261	3	N	252	365	1			200
							277	9									
08	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1236	1	104	3	N	239	182	1			257
							263	9									
09	2160	X	1539	-0-	-621	-0-	1185	1	106	3	N	225	369	1			113
							248	9									
10	2201	X	1736	-0-	-465	-0-	1205	1	267	3	N	240	180	1			173
							264	9									
*11	2130	X	1614	-0-	-516	-0-	1200	1	177	3	N	215	187	1			201
							237	9									
12	1767	X	1541	-0-	-226	-0-	1240	1	41	3	N	236	187	1			250
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					63
03	14B2 EXT		38	-0-	38	162	38	3			N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					63
05	14B2 EXT		70	-0-	70	232	70	3			N	-0-					63
06	289	X	57	-0-	-232	-0-	57	3			N	-0-					63
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					65
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	630	1	6625	3	Y	484	444	1			269
							532	9									
02	8708	X	6821	-0-	-1887	-0-	535	1	5706	3	Y	527	577	1			219
							580	9									
03	9548	X	6727	-0-	-2821	-0-	316	1	6152	3	Y	235	274	1			180
							259	9									
04	9240	X	6285	-0-	-2955	-0-	101	1	5829	3	Y	323	395	1			108
							355	9									
05	9269	X	6230	-0-	-3039	-0-	26	1	5862	3	Y	311	254	1			165
							342	9									
06	7530	X	5799	-0-	-1731	-0-	10	1	5517	3	Y	247	256	1			156
							272	9									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	12	1	5694	3	Y	286	266	1			176
							315	9									
08	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	56	1	5396	3	Y	297	288	1			185
							327	9									
09	6450	X	5429	-0-	-1021	-0-	74	1	5106	3	Y	226	279	1			132
							249	9									
10	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	185	1	4992	3	Y	284	278	1			138
							312	9									
*11	6000	X	5098	-0-	-902	-0-	90	1	4681	3	Y	297	292	1			143
							327	9									
12	6014	X	5373	-0-	-641	-0-	96	1	4921	3	Y	324	319	1			148
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 72,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	236	1	1217	3	N	335	177	1			380
							369	9									
02	2212	X	1323	-0-	-889	-0-	347	1	721	3	N	232	374	1			238
							255	9									
03	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	553	1	833	3	N	315	191	1			362
							347	9									
04	1980	X	1701	-0-	-279	-0-	567	1	833	3	N	274	373	1			263
							301	9									
05	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	532	1	812	3	N	275	363	1			175
							303	9									
06	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	602	1	645	3	N	220	177	1			218
							242	9									
07	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	605	1	708	3	N	247	173	1			292
							272	9									
08	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	607	1	568	3	N	240	162	1			370
							264	9									
09	1680	X	1237	-0-	-443	-0-	598	1	396	3	N	221	331	1			260
							243	9									
10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	569	1	504	3	N	250	183	1			327
							275	9									
*11	1530	X	1157	-0-	-373	-0-	594	1	298	3	N	241	370	1			198
							265	9									
12	1581	X	867	-0-	-714	-0-	300	1	303	3	N	240	173	1			265
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			113
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-55564					N	-0-					177
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-55564					N	-0-					177
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-55564					N	-0-					177
04	14B2 EXT		213	-0-	213 B	-55351	213	3			N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					177
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					177
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	880	-0-	-639	-0-	602	1	278	9	N	253					356
02	1344	X	1117	-0-	-227	-0-	758	1	85	3	N	249	182	1			423
							274	9									
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	680	1	141	3	N	253	366	1			310
							278	9									
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	635	1	473	3	N	104	184	1			230
							114	9									
05	1333	X	1257	-0-	-76	-0-	684	1	325	3	N	225	183	1			272
							248	9									
06	1200	X	791	-0-	-409	-0-	656	1	135	9	N	123	183	1			212
07	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	698	1	135	3	N	251	177	1			286
							276	9									
08	1271	X	892	-0-	-379	-0-	672	1	220	9	N	200	359	1			127
09	1230	X	956	-0-	-274	-0-	665	1	127	3	N	149					276
							164	9									
10	1302	X	808	-0-	-494	-0-	669	1	139	9	N	126	183	1			219
*11	1080	X	728	-0-	-352	-0-	647	1	81	9	N	74					293
12	1147	X	871	-0-	-276	-0-	670	1	153	3	N	44	180	1			157
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	414	-0-	-423	-0-	114	1	300	9	N	273	352	1	125
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	212	195	1	142
03	868	N	243	-0-	-625	-0-	19	1	224	9	N	204	175	1	171
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	34	1	10	3	N	175	178	1	168
							193	9							
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	9	N	211	190	1	189
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	9	N	217	188	1	218
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	453	1	235	9	N	214	375	1	57
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	254	1	12	3	N	172			229
							189	9							
09	450	N	215	-0-	-235	-0-	102	1	16	3	N	88	182	1	135
							97	9							
10	682	N	333	-0-	-349	-0-	107	1	76	3	N	136			271
							150	9							
*11	420	N	363	-0-	-57	-0-	155	1	15	3	N	175	379	1	67
							193	9							
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	270	1	2	3	N	164			231
							180	9							

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1672	-0-	-1645	-0-	256	1	939	3	Y	434	322	1	288
							477	9							
02	2996	X	1371	-0-	-1625	-0-	375	1	601	3	Y	359	448	1	199
							395	9							
03	2604	X	1404	-0-	-1200	-0-	444	1	642	3	Y	289	313	1	175
							318	9							
04	2130	X	1947	-0-	-183	-0-	520	1	1097	3	Y	300	377	1	98
							330	9							
05	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	703	1	968	3	Y	215	235	1	78
							237	9							
06	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	1039	1	163	3	Y	192	189	1	81
							211	9							
07	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	934	1	138	3	Y	212	201	1	92
							233	9							
08	2015	X	1344	-0-	-671	-0-	539	1	564	3	Y	219	134	1	177
							241	9							
09	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	185	1	638	3	Y	216	380	1	13
							238	9							
10	1922	X	1225	-0-	-697	-0-	269	1	751	3	Y	186	170	1	29
							205	9							
*11	1500	X	649	-0-	-851	-0-	274	1	180	3	Y	177	164	1	42
							195	9							
12	1612	X	1333	-0-	-279	-0-	364	1	792	3	Y	161	169	1	34
							177	9							

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10411	-0-	-1586	-0-	765 1081	1 9	8565	3	Y	983	946	1			231
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	655 773	1 9	7754	3	Y	703	719	1			215
03	9858	X	7162	-0-	-2696	-0-	541 608	1 9	6013	3	Y	553	662	1			106
04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	705 993	1 9	8888	3	Y	903	870	1			139
05	9858	X	9795	-0-	-63	-0-	804 912	1 9	8079	3	Y	829	690	1			278
06	9540	X	6113	-0-	-3427	-0-	543 597	1 9	4973	3	Y	543	729	1			92
07	9858	X	8081	-0-	-1777	-0-	648 689	1 9	6744	3	Y	626	543	1			175
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	892 958	1 9	8879	3	Y	871	877	1			169
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	959 818	1 9	7657	3	Y	744	743	1			170
10	9300	X	8937	-0-	-363	-0-	908 835	1 9	7194	3	Y	759	759	1			170
*11	9000	X	8284	-0-	-716	-0-	860 834	1 9	6590	3	Y	758	715	1			213
12	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	926 828	1 9	6478	3	Y	753	836	1			130

TOTAL GAS PROD: 106,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,025

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7277	-0-	-2178	-0-	639 524	1 9	6114	3	Y	476	207	1			353
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	534 458	1 9	5924	3	Y	416	491	1			278
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	472 512	1 9	6488	3	Y	465	591	1			152
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	434 417	1 9	5367	3	Y	379	395	1			136
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499 380	1 9	4687	3	Y	345	371	1			110
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	496 490	1 9	4837	3	Y	445	288	1			267
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	676 331	1 9	5789	3	Y	301	462	1			106
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	545 318	1 9	5048	3	Y	289	207	1			188
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	530 301	1 9	4900	3	Y	274	379	1			83
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	448 323	1 9	4513	3	Y	294	272	1			105
*11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	483 328	1 9	4012	3	Y	298	336	1			67
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	434 347	1 9	4185	3	Y	315	218	1			164

TOTAL GAS PROD: 72,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8301	-0-	-2239	-0-	1144 1056	1 9	6101	3	N	960	1102	1			179
02	10444	X	7646	-0-	-2798	-0-	1232 915	1 9	5499	3	N	832	764	1			247
03	11532	X	9027	-0-	-2505	-0-	1362 950	1 9	6715	3	N	864	881	1			230
04	11160	X	8125	-0-	-3035	-0-	1162 857	1 9	6106	3	N	779	743	1			266
05	10013	X	8125	-0-	-1888	-0-	1361 842	1 9	5922	3	N	765	764	1			267
06	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	1320 805	1 9	6436	3	N	732	594	1			405
07	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	1361 813	1 9	6585	3	N	739	509	1			635
08	9021	X	8623	-0-	-398	-0-	1358 795	1 9	6470	3	N	723	1119	1			239
09	8490	X	8293	-0-	-197	-0-	1293 777	1 9	6223	3	N	706	547	1			398
10	8835	X	8435	-0-	-400	-0-	1364 771	1 9	6300	3	N	701	753	1			346
*11	8550	X	7663	-0-	-887	-0-	1229 844	1 9	5590	3	N	767	767	1			346
12	8773	X	271	-0-	-8502	-0-	152 72	1 9	47	3	N	65	362	1			49

TOTAL GAS PROD: 91,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,633

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4938	-0-	-2347	-0-	812 636	1 9	3490	3	Y	578	490	1			177
02	5908	X	4106	-0-	-1802	-0-	587 470	1 9	3049	3	Y	427	507	1			97
03	6541	X	4848	-0-	-1693	-0-	672 562	1 9	3614	3	Y	511	496	1			112
04	6330	X	4627	-0-	-1703	-0-	579 512	1 9	3536	3	Y	465	486	1			91
05	5177	X	4896	-0-	-281	-0-	559 455	1 9	3882	3	Y	414	398	1			107
06	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	560 446	1 9	3279	3	Y	405	351	1			161
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	666 487	1 9	3666	3	Y	443	463	1			141
08	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	470 248	1 9	2421	3	Y	225	273	1			93
09	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	597 406	1 9	3593	3	Y	369	318	1			144
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	777 430	1 9	4057	3	Y	391	422	1			113
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	980 406	1 9	3674	3	Y	369	397	1			85
12	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	970 356	1 9	3205	3	Y	324	310	1			99

TOTAL GAS PROD: 55,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,921

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3218	-0-	-4129	-0-	423	1	1882	3	Y	532	371	1			343
							328	4	585	9							
02	6636	X	5200	-0-	-1436	-0-	773	1	3620	3	Y	562	462	1			443
							189	4	618	9							
03	6913	X	4773	-0-	-2140	-0-	849	1	3445	3	Y	435	687	1			191
							479	9									
04	6300	X	4820	-0-	-1480	-0-	1003	1	3384	3	Y	394	407	1			178
							433	9									
05	6510	X	5318	-0-	-1192	-0-	819	1	3892	3	Y	552	603	1			127
							607	9									
06	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	607	1	4105	3	Y	435	356	1			206
							479	9									
07	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	699	1	4129	3	Y	544	573	1			177
							598	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	744	1	4008	3	Y	436	533	1			80
							480	9									
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	3775	3	Y	419	381	1			118
							461	9									
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	715	1	3639	3	Y	409	458	1			69
							450	9									
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	953	1	3206	3	Y	452	411	1			110
							497	9									
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1367	1	3089	3	Y	457	430	1			137
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 58,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,627

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	5654	-0-	-8265	-0-	786	1	3134	3	Y	533	356	1			344
							1148	4	586	9							
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	1264	1	6301	3	Y	506	451	1			399
							270	4	557	9							
03	8277	X	7883	-0-	-394	-0-	1410	1	6066	3	Y	370	606	1			163
							407	9									
04	8010	X	7557	-0-	-453	-0-	1588	1	5495	3	Y	431	399	1			195
							474	9									
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1342	1	6428	3	Y	471	558	1			108
							518	9									
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1079	1	7255	3	Y	375	306	1			177
							413	9									
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	1214	1	7538	3	Y	613	591	1			199
							674	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1248	1	7228	3	Y	493	602	1			90
							542	9									
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1181	1	6600	3	Y	462	422	1			130
							508	9									
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1186	1	6387	3	Y	509	553	1			86
							560	9									
*11	7680	X	7337	-0-	-343	-0-	1436	1	5422	3	Y	435	415	1			106
							479	9									
12	7936	X	7868	-0-	-68	-0-	2234	1	5108	3	Y	478	441	1			143
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 96,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,676

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	812 1112	1 9	3611	3	Y	1011	1042	1			198
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	662 1121	1 9	3277	3	Y	1019	976	1			241
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	650 1092	1 9	2930	3	Y	993	1048	1			186
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	653 1096	1 9	2734	3	Y	996	922	1			260
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	706 1156	1 9	3022	3	Y	1051	1149	1			162
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	634 1071	1 9	2858	3	Y	974	806	1			330
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	625 982	1 9	2573	3	Y	893	1079	1			144
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	674 948	1 9	2519	3	Y	862	906	1			100
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	659 1040	1 9	3188	3	Y	945	827	1			218
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	647 1051	1 9	3101	3	Y	955	974	1			199
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	655 1044	1 9	3046	3	Y	949	894	1			254
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	642 1013	1 9	3170	3	Y	921	890	1			285

TOTAL GAS PROD: 56,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,569

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					377
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					377
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					377
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8975	-0-	-666	-0-	1206 834	1 9	6935	3	Y	758	750	1			233
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1050 802	1 9	6315	3	Y	729	742	1			220
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	896 827	1 9	6249	3	Y	752	935	1			37
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	545 792	1 9	4870	3	Y	720	555	1			202
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	602 774	1 9	4913	3	Y	704	730	1			176
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	581 696	1 9	4868	3	Y	633	604	1			205
07	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	601 660	1 9	4527	3	Y	600	624	1			181
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	544 617	1 9	4443	3	Y	561	346	1			396
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	655 633	1 9	4223	3	Y	575	729	1			242
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	761 669	1 9	4188	3	Y	608	546	1			304
*11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	765 648	1 9	3616	3	Y	589	705	1			188
12	5270	X	4613	-0-	-657	-0-	749 598	1 9	3266	3	Y	544	375	1			357

TOTAL GAS PROD: 75,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,773

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1296	-0-	-1339	-0-	139	1	1018	3	Y	126	107	1			70
							139	9									
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	134	1	712	3	Y	171	170	1			71
							188	9									
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	79	1	815	3	Y	88	92	1			67
							97	9									
04	1140	N	876	-0-	-264	-0-	22	1	699	3	Y	141	161	1			47
							155	9									
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	5	1	1051	3	Y	87	88	1			46
							96	9									
06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	1	1	463	3	Y	101	83	1			64
							111	9									
07	1178	N	517	-0-	-661	-0-	2	1	448	3	Y	61	88	1			37
							67	9									
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	13	1	795	3	Y	77	66	1			48
							85	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	987	3	Y	96	88	1			56
							106	9									
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	38	1	737	3	Y	57	85	1			28
							63	9									
*11	1050	N	704	-0-	-346	-0-	18	1	622	3	Y	58	58	1			28
							64	9									
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	18	1	943	3	Y	51	56	1			23
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8778	-0-	-2475	-0-	733	1	6937	3	Y	1007	595	1			483
							1108	9									
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	575	1	6380	3	Y	751	850	1			384
							826	9									
03	8556	X	8520	-0-	-36	-0-	517	1	7031	3	Y	884	1159	1			109
							972	9									
04	8280	X	8076	-0-	-204	-0-	536	1	6585	3	Y	868	774	1			203
							955	9									
05	8556	X	7747	-0-	-809	-0-	659	1	6180	3	Y	825	809	1			219
							908	9									
06	8280	X	7325	-0-	-955	-0-	624	1	6001	3	Y	636	601	1			254
							700	9									
07	8556	X	7521	-0-	-1035	-0-	717	1	6053	3	Y	683	577	1			360
							751	9									
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	645	1	5822	3	Y	866	556	1			670
							953	9									
09	6930	X	4071	-0-	-2859	-0-	382	1	3206	3	Y	439	969	1			140
							483	9									
10	7161	X	69	-0-	-7092	-0-	23	1	46	9	Y	42	167	1			15
*11	6930	X	33	-0-	-6897	-0-	13	1	20	9	Y	18	29	1			4
12	7161	X	217	-0-	-6944	-0-	16	1	159	3	Y	38	37	1			5
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 67,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,057

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11636	-0-	-3058	-0-	1016	1	9860	3	N	691	380	1			601
							760	9									
02	11004	X	10852	-0-	-152	-0-	845	1	9266	3	N	674	938	1			337
							741	9									
03	12183	X	11318	-0-	-865	-0-	718	1	9826	3	N	704	924	1			117
							774	9									
04	11790	X	10408	-0-	-1382	-0-	716	1	9011	3	N	619	378	1			358
							681	9									
05	12183	X	10692	-0-	-1491	-0-	964	1	9056	3	N	611	727	1			242
							672	9									
06	11640	X	10106	-0-	-1534	-0-	913	1	8586	3	N	552	709	1			85
							607	9									
07	12028	X	9108	-0-	-2920	-0-	922	1	7535	3	N	592	359	1			318
							651	9									
08	11315	X	10148	-0-	-1167	-0-	997	1	8525	3	N	569	543	1			344
							626	9									
09	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	878	1	7455	3	N	534	717	1			161
							587	9									
10	10695	X	9112	-0-	-1583	-0-	818	1	7661	3	N	575	378	1			358
							633	9									
*11	10110	X	7694	-0-	-2416	-0-	816	1	6297	3	N	528	547	1			339
							581	9									
12	10137	X	7639	-0-	-2498	-0-	665	1	6429	3	N	495	374	1			460
							545	9									

TOTAL GAS PROD: 117,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,144

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13778	-0-	-1846	-0-	1317	1	11201	3	Y	1145	1029	1			276
							1260	9									
02	12096	X	11512	-0-	-584	-0-	1087	1	9313	3	Y	1011	954	1			333
							1112	9									
03	13392	X	10762	-0-	-2630	-0-	853	1	8869	3	Y	945	1163	1			115
							1040	9									
04	12960	X	8241	-0-	-4719	-0-	561	1	6819	3	Y	783	797	1			101
							861	9									
05	13392	X	8927	-0-	-4465	-0-	570	1	7567	3	Y	718	667	1			152
							790	9									
06	12960	X	7881	-0-	-5079	-0-	567	1	6574	3	Y	673	632	1			193
							740	9									
07	12741	X	7579	-0-	-5162	-0-	482	1	6397	3	Y	636	690	1			139
							700	9									
08	8680	X	3432	-0-	-5248	-0-	271	1	2818	3	Y	312	384	1			67
							343	9									
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	911	1	9810	3	Y	1035	916	1			186
							1139	9									
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1029	1	7947	3	Y	869	921	1			134
							956	9									
*11	7890	X	7262	-0-	-628	-0-	711	1	5762	3	Y	717	785	1			66
							789	9									
12	8680	X	8477	-0-	-203	-0-	559	1	7038	3	Y	800	628	1			238
							880	9									

TOTAL GAS PROD: 109,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,644

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	6071	-0-	-8127	-0-	546	1	5050	3	Y	432	171	1			321
							475	9									
02	7560	X	5420	-0-	-2140	-0-	423	1	4571	3	Y	387	449	1			259
							426	9									
03	8370	X	5707	-0-	-2663	-0-	367	1	4923	3	Y	379	514	1			124
							417	9									
04	8100	X	5362	-0-	-2738	-0-	379	1	4607	3	Y	342	343	1			123
							376	9									
05	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	462	1	4334	3	Y	314	337	1			100
							345	9									
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	390	1	3759	3	Y	334	234	1			200
							367	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	676	1	5747	3	Y	299	394	1			105
							329	9									
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1219	1	11353	3	Y	613	319	1			399
							674	9									
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	898	1	8246	3	Y	457	717	1			139
							503	9									
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	764	1	7671	3	Y	507	464	1			182
							558	9									
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	818	1	6875	3	Y	500	570	1			112
							550	9									
*12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	656	1	6337	3	Y	484	344	1			252
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 86,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,048

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	531	1	3141	3	Y	1108	1103	1			156
							1219	9									
02	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	490	1	2275	3	Y	975	955	1			176
							1073	9									
03	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	563	1	2587	3	Y	1070	925	1			321
							1177	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	583	1	2994	3	Y	1090	1114	1			297
							1199	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	602	1	3246	3	Y	985	1178	1			104
							1084	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	471	1	3214	3	Y	992	837	1			259
							1091	9									
07	4805	X	3769	-0-	-1036	-0-	413	1	2626	3	Y	664	797	1			126
							730	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	471	1	3117	3	Y	1018	951	1			193
							1120	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	459	1	2914	3	Y	902	977	1			118
							992	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	416	1	2879	3	Y	939	763	1			294
							1033	9									
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	373	1	2818	3	Y	948	1073	1			169
							1043	9									
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	497	1	2865	3	Y	1017	926	1			260
							1119	9									

TOTAL GAS PROD: 53,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,708

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5680	-0-	-86	-0-	624	1	3635	3	Y	1292	1236	1			182
							1421	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	648	1	3076	3	Y	1295	1243	1			234
							1425	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	718	1	3314	3	Y	1347	1176	1			405
							1482	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	621	1	3186	3	Y	1146	1239	1			312
							1261	9									
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	637	1	3440	3	Y	1034	1237	1			109
							1137	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	3499	3	Y	1076	904	1			281
							1184	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	538	1	3549	3	Y	859	977	1			163
							945	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	472	1	3062	3	Y	1013	984	1			192
							1114	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	498	1	3165	3	Y	977	1041	1			128
							1075	9									
10	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	452	1	2972	3	Y	947	778	1			297
							1042	9									
*11	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	385	1	2790	3	Y	966	1091	1			172
							1063	9									
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	563	1	3228	3	Y	1147	1026	1			293
							1262	9									

TOTAL GAS PROD: 59,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,099

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	494	1	2946	3	Y	1090	1095	1			153
							1199	9									
02	4228	X	2974	-0-	-1254	-0-	400	1	1699	3	Y	795	805	1			143
							875	9									
03	4681	X	3746	-0-	-935	-0-	497	1	2193	3	Y	960	815	1			288
							1056	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	666	1	3415	3	Y	1242	1192	1			338
							1366	9									
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	674	1	3630	3	Y	1102	1324	1			116
							1212	9									
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	533	1	3509	3	Y	1113	938	1			291
							1224	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	574	1	3636	3	Y	914	1031	1			174
							1005	9									
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	505	1	3157	3	Y	1086	1054	1			206
							1195	9									
09	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	530	1	3251	3	Y	1033	1104	1			135
							1136	9									
10	5518	X	4664	-0-	-854	-0-	461	1	3077	3	Y	1024	838	1			321
							1126	9									
*11	5280	X	4504	-0-	-776	-0-	409	1	2956	3	Y	1035	1171	1			185
							1139	9									
12	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	472	1	2717	3	Y	969	906	1			248
							1066	9									

TOTAL GAS PROD: 56,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11482	-0-	-949	-0-	523	1	9319	3	Y	1491	1571	1			188
							1640	9									
02	11452	X	10325	-0-	-1127	-0-	794	1	8010	3	Y	1383	1330	1			241
							1521	9									
03	12679	X	11368	-0-	-1311	-0-	892	1	8811	3	Y	1514	1300	1			455
							1665	9									
04	12270	X	10309	-0-	-1961	-0-	860	1	8011	3	Y	1307	1623	1			139
							1438	9									
05	12679	X	10194	-0-	-2485	-0-	727	1	7991	3	Y	1342	1272	1			209
							1476	9									
06	11160	X	10142	-0-	-1018	-0-	808	1	7889	3	Y	1314	1253	1			270
							1445	9									
07	11439	X	10075	-0-	-1364	-0-	853	1	7802	3	Y	1291	1292	1			269
							1420	9									
08	9765	X	9580	-0-	-185	-0-	702	1	7554	3	Y	1204	1265	1			208
							1324	9									
09	9450	X	8865	-0-	-585	-0-	699	1	6787	3	Y	1254	1286	1			176
							1379	9									
10	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	721	1	6381	3	Y	1237	1145	1			268
							1361	9									
*11	9450	X	8257	-0-	-1193	-0-	728	1	6190	3	Y	1217	1305	1			180
							1339	9									
12	9765	X	8269	-0-	-1496	-0-	774	1	6101	3	Y	1267	1099	1			348
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 117,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,821

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3226	-0-	-1145	-0-	990	1	1515	3	Y	346	322	1			174
							340	4	381	9							
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1027	1	1645	3	Y	276	286	1			164
							106	4	304	9							
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1091	1	1868	3	Y	305	267	1			202
							336	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	1029	1	1900	3	Y	289	347	1			144
							318	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	894	1	2322	3	Y	272	264	1			152
							299	9									
06	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	787	1	1345	3	Y	227	344	1			35
							250	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	905	1	2329	3	Y	292	215	1			112
							321	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	895	1	2151	3	Y	286	278	1			120
							315	9									
09	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	888	1	1421	3	Y	242	222	1			140
							266	9									
10	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	1003	1	1790	3	Y	283	300	1			123
							311	9									
*11	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	843	1	1399	3	Y	247	289	1			81
							272	9									
12	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	853	1	1550	3	Y	258	202	1			137
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 36,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	1557	1	2339	3	Y	302	232	1			152
							308	4	332	9							
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1259	1	2307	3	Y	188	228	1			112
							145	4	207	9							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	1171	1	2896	3	Y	193	177	1			128
							212	9									
04	4140	X	3526	-0-	-614	-0-	1102	1	2136	3	Y	262	259	1			131
							288	9									
05	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	980	1	2459	3	Y	197	218	1			110
							217	9									
06	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	961	1	2941	3	Y	125	216	1			19
							138	9									
07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	759	1	2604	3	Y	188	135	1			72
							207	9									
08	4278	X	3299	-0-	-979	-0-	811	1	2328	3	Y	145	156	1			61
							160	9									
09	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	946	1	1955	3	Y	145	122	1			84
							160	9									
10	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	950	1	2078	3	Y	205	200	1			89
							226	9									
*11	4050	X	3084	-0-	-966	-0-	937	1	2011	3	Y	124	172	1			41
							136	9									
12	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	881	1	1599	3	Y	105	90	1			56
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 42,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	18028	-0-	-7175	-0-	465	1	14371	3	N	2902	2727	0	177	1	201
							3192	9									
02	22764	X	17989	-0-	-4775	-0-	420	1	14500	3	N	2790	442	0	2006	1	543
							3069	9									
03	23653	X	18215	-0-	-5438	-0-	1257	1	13801	3	N	2870	3060	1			353
							3157	9									
04	20490	X	16946	-0-	-3544	-0-	958	1	12997	3	N	2719	2891	1			181
							2991	9									
05	19437	X	17161	-0-	-2276	-0-	953	1	13164	3	N	2767	2607	1			341
							3044	9									
*06	19260	X	16544	-0-	-2716	-0-	998	1	12918	3	N	2389	2406	1			324
							2628	9									
07	19902	X	15683	-0-	-4219	-0-	835	1	12407	3	N	2219	2214	1			329
							2441	9									
08	18228	X	15137	-0-	-3091	-0-	980	1	11758	3	N	2181	2337	1			173
							2399	9									
09	16560	X	13817	-0-	-2743	-0-	895	1	10609	3	N	2103	2059	1			217
							2313	9									
10	17081	X	14428	-0-	-2653	-0-	1251	1	10841	3	N	2124	2071	1			270
							2336	9									
*11	16350	X	14461	-0-	-1889	-0-	1116	1	11061	3	N	2076	2106	1			240
							2284	9									
12	15686	X	13594	-0-	-2092	-0-	834	1	10508	3	N	2047	1633	1			654
							2252	9									

TOTAL GAS PROD: 192,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	1598	1	12381	3	N	3068	2736	1			464
							3375	9									
02	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1655	1	14256	3	N	3201	3431	1			234
							3521	9									
03	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	1449	1	15901	3	N	3292	3251	1			275
							3621	9									
04	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	1118	1	15000	3	N	3423	3593	1			105
							3765	9									
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	895	1	11882	3	N	2295	2041	1			359
							2525	9									
06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	904	1	11238	3	N	2410	2393	1			376
							2651	9									
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	955	1	13991	3	N	3060	2973	1			463
							3366	9									
08	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	1011	1	11995	3	N	2451	2781	1			133
							2696	9									
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	926	1	10888	3	N	2241	1881	1			493
							2465	9									
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	759	1	5921	3	N	1265	1692	1			66
							1392	9									
*11	6780	X	141	-0-	-6639	-0-	68	1	73	9	N	66					132
*12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	865	1	11026	3	N	3024	2571	1			585
							3326	9									

TOTAL GAS PROD: 179,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,796

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9518	-0-	-2696	-0-	982	1	7334	3	Y	1093	753	1			516
							1202	9									
02	9212	X	8333	-0-	-879	-0-	884	1	6397	3	Y	956	1106	1			366
							1052	9									
03	10199	X	8700	-0-	-1499	-0-	1020	1	6618	3	Y	965	1193	1			138
							1062	9									
04	9870	X	9806	-0-	-64	-0-	874	1	7781	3	Y	1046	837	1			347
							1151	9									
05	10199	X	8672	-0-	-1527	-0-	710	1	6964	3	Y	907	1127	1			127
							998	9									
06	9210	X	7993	-0-	-1217	-0-	680	1	6368	3	Y	859	822	1			164
							945	9									
07	9951	X	8000	-0-	-1951	-0-	678	1	6409	3	Y	830	721	1			273
							913	9									
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	713	1	6100	3	Y	825	1001	1			97
							908	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	829	1	6082	3	Y	834	735	1			196
							917	9									
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	981	1	6540	3	Y	983	923	1			256
							1081	9									
*11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	986	1	6652	3	Y	911	999	1			168
							1002	9									
12	7998	X	7825	-0-	-173	-0-	1050	1	5877	3	Y	816	702	1			282
							898	9									

TOTAL GAS PROD: 101,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9857	-0-	-1861	-0-	996	1	7648	3	Y	1103	756	1			521
							1213	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	913	1	6624	3	Y	986	1129	1			378
							1085	9									
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	1052	1	6692	3	Y	974	1212	1			140
							1071	9									
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	782	1	6657	3	Y	938	766	1			312
							1032	9									
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	684	1	6703	3	Y	874	1064	1			122
							961	9									
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	681	1	6183	3	Y	862	819	1			165
							948	9									
07	7967	X	7561	-0-	-406	-0-	656	1	6016	3	Y	808	707	1			266
							889	9									
08	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	698	1	5898	3	Y	825	994	1			97
							908	9									
09	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	707	1	5103	3	Y	742	664	1			175
							816	9									
10	7905	X	6675	-0-	-1230	-0-	784	1	5052	3	Y	763	739	1			199
							839	9									
*11	7650	X	6569	-0-	-1081	-0-	774	1	4990	3	Y	732	796	1			135
							805	9									
12	7564	X	5308	-0-	-2256	-0-	717	1	3980	3	Y	555	498	1			192
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 92,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,162

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2829	-0-	-2596	-0-	160	1	2028	3	N	583	182	1			520
							641	9									
02	4004	X	2737	-0-	-1267	-0-	306	1	1820	3	N	555	748	1			327
							611	9									
03	4185	X	2588	-0-	-1597	-0-	821	1	1258	3	N	463	556	1			234
							509	9									
04	4050	X	976	-0-	-3074	-0-	591	1	209	3	N	160	179	1			215
							176	9									
05	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	253	1	106	9	N	96	183	1			128
06	2940	X	668	-0-	-2272	-0-	538	1	9	3	N	110					238
							121	9									
07	3038	X	1241	-0-	-1797	-0-	362	1	660	3	N	199	178	1			259
							219	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	676	1	2825	3	N	837	700	1			396
							921	9									
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	634	1	2168	3	N	611	751	1			256
							672	9									
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	502	1	1468	3	N	410	372	1			294
							451	9									
*11	4290	X	964	-0-	-3326	-0-	338	1	439	3	N	170	180	1			284
							187	9									
12	4433	X	3092	-0-	-1341	-0-	745	1	1731	3	N	560	547	1			297
							616	9									

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	1326	1	15458	3	Y	3272	3309	1			350
							3599	9									
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1153	1	11045	3	Y	2522	2461	1			411
							2774	9									
03	21762	X	17465	-0-	-4297	-0-	1430	1	12944	3	Y	2810	2836	1			385
							3091	9									
04	21060	X	12428	-0-	-8632	-0-	1254	1	8825	3	Y	2135	1999	1			521
							2349	9									
05	21762	X	16586	-0-	-5176	-0-	1514	1	12050	3	Y	2747	3119	1			149
							3022	9									
06	19740	X	15067	-0-	-4673	-0-	1331	1	10946	3	Y	2536	2196	1			489
							2790	9									
07	17453	X	14738	-0-	-2715	-0-	1330	1	10698	3	Y	2464	2609	1			344
							2710	9									
08	13113	X	11406	-0-	-1707	-0-	1205	1	8240	3	Y	1783	1837	1			290
							1961	9									
09	12690	X	7338	-0-	-5352	-0-	921	1	5134	3	Y	1166	1135	1			321
							1283	9									
10	13113	X	7729	-0-	-5384	-0-	859	1	5425	3	Y	1314	1335	1			300
							1445	9									
*11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	1407	1	17701	3	Y	3496	2846	1			950
							3846	9									
*12	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	1385	1	15823	3	Y	3739	4201	1			488
							4113	9									

TOTAL GAS PROD: 182,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,984

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	535	1	5535	3	Y	635	592	1			259
							684	4	699	9							
02	7056	X	5568	-0-	-1488	-0-	693	1	4041	3	Y	540	533	1			266
							240	4	594	9							
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1632	1	5389	3	Y	726	681	1			311
							799	9									
04	7560	X	6581	-0-	-979	-0-	520	1	5353	3	Y	644	811	1			144
							708	9									
05	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	421	1	4733	3	Y	583	551	1			176
							641	9									
06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	481	1	5554	3	Y	589	579	1			186
							648	9									
07	7812	X	6309	-0-	-1503	-0-	399	1	5293	3	Y	561	546	1			201
							617	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	773	1	4368	3	Y	547	609	1			139
							602	9									
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	817	1	4805	3	Y	472	369	1			242
							519	9									
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	918	1	4081	3	Y	393	528	1			107
							432	9									
*11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	704	1	5510	3	Y	721	564	1			264
							793	9									
*12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	718	1	6250	3	Y	915	856	1			323
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 78,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6669	-0-	-1763	-0-	867	1	4351	3	Y	1319	1433	1			463
							1451	9									
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	873	1	3942	3	Y	1329	1625	1			167
							1462	9									
03	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	754	1	3217	3	Y	1065	1103	1			129
							1172	9									
04	5250	X	3518	-0-	-1732	-0-	580	1	2124	3	Y	740	748	1			121
							814	9									
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	942	1	4865	3	Y	1509	1361	1			269
							1660	9									
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	856	1	4360	3	Y	1339	1215	1			393
							1473	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	824	1	4340	3	Y	1332	1489	1			236
							1465	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	553	1	2545	3	Y	857	976	1			117
							943	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	593	1	2497	3	Y	842	722	1			237
							926	9									
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1058	1	4571	3	Y	1467	1408	1			296
							1614	9									
*11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	875	1	4208	3	Y	1311	1346	1			261
							1442	9									
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	776	1	3195	3	Y	1088	1009	1			340
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 69,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,198

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	1061	1	10265	3	Y	1426	849	1			683
							1569	9									
02	11760	X	10784	-0-	-976	-0-	808	1	8880	3	Y	996	1170	1			509
							1096	9									
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	802	1	10757	3	Y	1355	1697	1			167
							1491	9									
04	12600	X	11491	-0-	-1109	-0-	785	1	9432	3	Y	1158	1054	1			271
							1274	9									
05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	1011	1	9497	3	Y	1207	1157	1			321
							1328	9									
06	12600	X	11174	-0-	-1426	-0-	977	1	9192	3	Y	914	870	1			365
							1005	9									
07	13020	X	4773	-0-	-8247	-0-	515	1	3662	3	Y	542	624	1			283
							596	9									
08	11067	X	130	-0-	-10937	-0-	52	1	78	9	Y	71	299	1			55
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	1308	1	12062	3	Y	1486	1068	1			473
							1635	9									
10	11067	X	432	-0-	-10635	-0-	88	1	203	3	Y	128	556	1			45
							141	9									
*11	10710	X	432	-0-	-10278	-0-	102	1	185	3	Y	132	149	1			28
							145	9									
*12	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	1249	1	12129	3	Y	1705	1525	1			208
							1876	9									

TOTAL GAS PROD: 107,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10274	-0-	-2312	-0-	686	1	7693	3	Y	1723	1738	1			184
							1895	9									
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	738	1	6830	3	Y	1608	1530	1			262
							1769	9									
03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	845	1	7338	3	Y	1734	1759	1			237
							1907	9									
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	985	1	6830	3	Y	1705	1526	1			416
							1876	9									
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	867	1	6882	3	Y	1569	1900	1			85
							1726	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	849	1	6650	3	Y	1619	1392	1			312
							1781	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	872	1	6776	3	Y	1611	1698	1			225
							1772	9									
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	993	1	6632	3	Y	1475	1460	1			240
							1623	9									
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1073	1	6379	3	Y	1361	1226	1			375
							1497	9									
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	929	1	6432	3	Y	1519	1547	1			347
							1671	9									
*11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	578	1	6839	3	Y	1398	1365	1			380
							1538	9									
*12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	568	1	6478	3	Y	1576	1750	1			206
							1734	9									

TOTAL GAS PROD: 112,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,898

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	502	1	2141	3	Y	761	779	1			267
							837	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	431	1	1691	3	Y	658	842	1			83
							724	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	522	1	2102	3	Y	754	746	1			91
							829	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	589	1	2220	3	Y	765	731	1			125
							842	9									
05	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	353	1	1518	3	Y	560	585	1			100
							616	9									
06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	322	1	1358	3	Y	506	457	1			149
							557	9									
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	336	1	1515	3	Y	546	598	1			97
							601	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	1654	3	Y	584	601	1			80
							642	9									
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	394	1	1622	3	Y	586	501	1			165
							645	9									
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	375	1	1319	3	Y	515	576	1			104
							567	9									
*11	2040	X	2021	-0-	-19	-0-	307	1	1208	3	Y	460	472	1			92
							506	9									
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	371	1	1523	3	Y	518	448	1			162
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 32,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	474	1	1886	3	Y	723	781	1			254
							795	9									
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	407	1	1519	3	Y	625	800	1			79
							688	9									
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	453	1	1687	3	Y	627	630	1			76
							690	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	457	1	1539	3	Y	599	577	1			98
							659	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	381	1	1616	3	Y	603	594	1			107
							663	9									
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	359	1	1513	3	Y	566	507	1			166
							623	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	363	1	1605	3	Y	583	646	1			103
							641	9									
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	364	1	1478	3	Y	549	577	1			75
							604	9									
09	2280	X	2003	-0-	-277	-0-	359	1	1051	3	Y	539	462	1			152
							593	9									
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	423	1	1547	3	Y	581	616	1			117
							639	9									
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	371	1	1549	3	Y	558	564	1			111
							614	9									
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	377	1	1550	3	Y	528	474	1			165
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 31,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	1487	-0-	-14788	-0-	151	1	1016	3	Y	291	247	1			139
							320	9									
02	12628	X	904	-0-	-11724	-0-	97	1	632	3	Y	159	217	1			81
							175	9									
03	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1147	1	16026	3	Y	2147	1963	1			265
							2362	9									
04	13530	X	9930	-0-	-3600	-0-	672	1	8038	3	Y	1109	1114	1			260
							1220	9									
05	12307	X	877	-0-	-11430	-0-	68	1	638	3	Y	155	374	1			41
							171	9									
06	13530	X	185	-0-	-13345	-0-	58	1	127	9	Y	115	110	1			46
07	13981	X	177	-0-	-13804	-0-	49	1	94	3	Y	31	58	1			19
							34	9									
08	2263	X	254	-0-	-2009	-0-	69	1	87	3	Y	89	39	1			69
							98	9									
09	2190	X	241	-0-	-1949	-0-	37	1	76	3	Y	116	148	1			37
							128	9									
10	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	1597	1	16369	3	Y	2195	1455	1			777
							2415	9									
*11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	1438	1	12381	3	Y	1811	2204	1			384
							1992	9									
*12	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	1091	1	10533	3	Y	1564	1757	1			191
							1720	9									

TOTAL GAS PROD: 83,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,782

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	408	1	4332	3	Y	507	478	1			207
							470	4	558	9							
02	5180	X	3719	-0-	-1461	-0-	345	1	2761	3	Y	408	414	1			201
							164	4	449	9							
03	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	718	1	3589	3	Y	502	488	1			215
							552	9									
04	5550	X	4607	-0-	-943	-0-	235	1	3870	3	Y	456	569	1			102
							502	9									
05	5735	X	4111	-0-	-1624	-0-	292	1	3306	3	Y	466	427	1			141
							513	9									
06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	357	1	4197	3	Y	430	435	1			136
							473	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	311	1	4236	3	Y	441	419	1			158
							485	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	593	1	3555	3	Y	421	472	1			107
							463	9									
09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	507	1	3203	3	Y	303	255	1			155
							333	9									
*10	4526	X	1793	-0-	-2733	-0-	488	1	1066	3	Y	217	313	1			59
							239	9									
*11	4380	X	416	-0-	-3964	-0-	119	1	147	3	Y	136	145	1			50
							150	9									
12	4526	X	676	-0-	-3850	-0-	61	1	528	3	Y	79	101	1			28
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	2856	3	1208	9	N	1098	1036	1			369
02	4592	X	3024	-0-	-1568	-0-	2053	3	971	9	N	883	934	1			318
03	4867	X	2150	-0-	-2717	-0-	255	1	963	3	N	847	757	1			408
							932	9									
04	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	277	1	781	3	N	815	757	1			466
							897	9									
05	4867	X	2491	-0-	-2376	-0-	423	1	1058	3	N	918	932	1			452
							1010	9									
06	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	554	1	1557	3	N	1165	1083	1			534
							1282	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	666	1	2679	3	N	1367	1696	1			205
							1504	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	772	1	2374	3	N	1147	1097	1			255
							1262	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	273	1	3554	3	N	814	735	1			334
							895	9									
10	5084	X	4307	-0-	-777	-0-	399	1	2841	3	N	970	942	1			362
							1067	9									
*11	4680	X	4060	-0-	-620	-0-	385	1	2618	3	N	961	1118	1			205
							1057	9									
12	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	430	1	1731	3	N	892	772	1			325
							981	9									

TOTAL GAS PROD: 42,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,877

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14981	-0-	-3030	-0-	1110	1	12350	3	Y	1383	1356	1			325
							1521	9									
02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1006	1	11717	3	Y	1199	1158	1			366
							1319	9									
03	15066	X	14666	-0-	-400	-0-	1083	1	12289	3	Y	1176	1317	1			225
							1294	9									
04	14580	X	13825	-0-	-755	-0-	909	1	11691	3	Y	1114	1168	1			171
							1225	9									
05	15066	X	12546	-0-	-2520	-0-	1030	1	10398	3	Y	1016	847	1			340
							1118	9									
06	14580	X	13096	-0-	-1484	-0-	1079	1	10960	3	Y	961	1138	1			163
							1057	9									
07	15066	X	12674	-0-	-2392	-0-	1011	1	10552	3	Y	1010	891	1			282
							1111	9									
08	11873	X	9638	-0-	-2235	-0-	808	1	7957	3	Y	794	922	1			154
							873	9									
09	11490	X	6953	-0-	-4537	-0-	698	1	5539	3	Y	651	656	1			149
							716	9									
10	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1466	1	11831	3	Y	1201	1081	1			269
							1321	9									
*11	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	1225	1	9639	3	Y	1081	1046	1			304
							1189	9									
12	11873	X	11725	-0-	-148	-0-	1318	1	9234	3	Y	1066	1186	1			184
							1173	9									

TOTAL GAS PROD: 150,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,652

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9552	-0-	-3933	-0-	846	1	7288	3	Y	1289	1075	1			793
							1418	9									
02	8764	X	8173	-0-	-591	-0-	244	1	7038	3	Y	810	1296	1			307
							891	9									
03	9703	X	9018	-0-	-685	-0-	137	1	7642	3	Y	1126	1270	1			163
							1239	9									
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	542	1	8243	3	Y	1250	1079	1			334
							1375	9									
05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	670	1	9029	3	Y	1160	1207	1			287
							1276	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	794	1	8582	3	Y	1091	1180	1			198
							1200	9									
07	9703	X	9282	-0-	-421	-0-	792	1	7364	3	Y	1024	1035	1			187
							1126	9									
08	9920	X	9759	-0-	-161	-0-	915	1	7766	3	Y	980	918	1			249
							1078	9									
09	9600	X	6153	-0-	-3447	-0-	643	1	4852	3	Y	598	719	1			128
							658	9									
10	9920	X	9597	-0-	-323	-0-	663	1	7874	3	Y	964	892	1			200
							1060	9									
*11	9600	X	8348	-0-	-1252	-0-	794	1	6578	3	Y	887	912	1			175
							976	9									
*12	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	746	1	9368	3	Y	1197	1043	1			329
							1317	9									

TOTAL GAS PROD: 113,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,376

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8718	-0-	-2969	-0-	884 1096	1 9	6738	3	Y	996	805	1			306
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	845 988	1 9	6140	3	Y	898	916	1			288
03	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	924 934	1 9	6022	3	Y	849	826	1			311
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	762 1015	1 9	6564	3	Y	923	985	1			249
05	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	478 679	1 9	4496	3	Y	617	680	1			186
06	8070	X	6303	-0-	-1767	-0-	521 655	1 9	5127	3	Y	595	648	1			133
07	8339	X	6921	-0-	-1418	-0-	582 790	1 9	5549	3	Y	718	658	1			193
08	7440	X	4674	-0-	-2766	-0-	460 590	1 9	3624	3	Y	536	667	1			62
09	7200	X	7126	-0-	-74	-0-	761 844	1 9	5521	3	Y	767	587	1			242
10	6665	X	5011	-0-	-1654	-0-	614 608	1 9	3789	3	Y	553	679	1			116
*11	6690	X	4801	-0-	-1889	-0-	600 656	1 9	3545	3	Y	596	530	1			182
12	7285	X	4565	-0-	-2720	-0-	617 594	1 9	3354	3	Y	540	563	1			159

TOTAL GAS PROD: 77,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,588

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9595	-0-	9595	74624	454 934	1 9	8207	3	Y	849	895	1			101
02	SHUT IN		8392	-0-	8392	83016	665 857	1 9	6870	3	Y	779	749	1			131
03	SHUT IN		8948	-0-	8948	91964	738 855	1 9	7355	3	Y	777	774	1			134
04	SHUT IN		8496	-0-	8496	100460	745 847	1 9	6904	3	Y	770	772	1			132
05	109071	X	8611	-0-	-100460	-0-	629 825	1 9	7157	3	Y	750	776	1			106
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	690 717	1 9	6574	3	Y	652	664	1			94
07	8742	X	8046	-0-	-696	-0-	727 715	1 9	6604	3	Y	650	576	1			168
08	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	610 738	1 9	6436	3	Y	671	796	1			43
09	7950	X	7221	-0-	-729	-0-	623 693	1 9	5905	3	Y	630	527	1			146
10	8215	X	6624	-0-	-1591	-0-	615 690	1 9	5319	3	Y	627	654	1			119
*11	7950	X	6901	-0-	-1049	-0-	664 669	1 9	5568	3	Y	608	645	1			82
12	8060	X	7322	-0-	-738	-0-	701 704	1 9	5917	3	Y	640	613	1			109

TOTAL GAS PROD: 95,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,403

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14114	X	8256	-0-	-5858	-0-	390	1	7072	3	Y	722	774	1			86
							794	9									
02	10780	X	6916	-0-	-3864	-0-	543	1	5668	3	Y	641	619	1			108
							705	9									
03	11935	X	7664	-0-	-4271	-0-	624	1	6311	3	Y	663	656	1			115
							729	9									
04	11550	X	7825	-0-	-3725	-0-	683	1	6372	3	Y	700	695	1			120
							770	9									
05	9858	X	7837	-0-	-2021	-0-	572	1	6513	3	Y	684	708	1			96
							752	9									
06	7980	X	6871	-0-	-1109	-0-	574	1	5699	3	Y	544	562	1			78
							598	9									
07	8215	X	4917	-0-	-3298	-0-	445	1	4007	3	Y	423	392	1			109
							465	9									
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	722	1	8144	3	Y	766	826	1			49
							843	9									
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	796	1	8283	3	Y	780	648	1			181
							858	9									
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	891	1	8559	3	Y	884	897	1			168
							972	9									
*11	8850	X	8598	-0-	-252	-0-	766	1	7062	3	Y	700	773	1			95
							770	9									
12	9145	X	8685	-0-	-460	-0-	832	1	7025	3	Y	753	720	1			128
							828	9									

TOTAL GAS PROD: 97,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,260

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	690	1	13169	3	Y	1244	1318	1			148
							1368	9									
02	15344	X	12384	-0-	-2960	-0-	933	1	10285	3	Y	1060	1030	1			178
							1166	9									
03	16988	X	10811	-0-	-6177	-0-	885	1	8881	3	Y	950	964	1			164
							1045	9									
04	16440	X	10974	-0-	-5466	-0-	958	1	8981	3	Y	941	944	1			161
							1035	9									
05	16740	X	13691	-0-	-3049	-0-	1000	1	11346	3	Y	1223	1212	1			172
							1345	9									
06	14730	X	11528	-0-	-3202	-0-	959	1	9610	3	Y	872	919	1			125
							959	9									
07	13702	X	11536	-0-	-2166	-0-	1006	1	9561	3	Y	881	778	1			228
							969	9									
08	13702	X	10557	-0-	-3145	-0-	805	1	8770	3	Y	893	1064	1			57
							982	9									
09	13260	X	11008	-0-	-2252	-0-	875	1	9074	3	Y	963	797	1			223
							1059	9									
10	13702	X	11462	-0-	-2240	-0-	988	1	9423	3	Y	955	996	1			182
							1051	9									
*11	11520	X	10443	-0-	-1077	-0-	921	1	8570	3	Y	865	930	1			117
							952	9									
12	11532	X	10538	-0-	-994	-0-	1007	1	8489	3	Y	947	903	1			161
							1042	9									

TOTAL GAS PROD: 140,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	9921	-0-	-3719	-0-	949	1	7974	3	Y	907	814	1			219
							998	9									
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	1055	1	9088	3	Y	706	692	1			233
							777	9									
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	893	1	9424	3	Y	890	1014	1			109
							979	9									
04	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	694	1	8882	3	Y	886	880	1			115
							975	9									
05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	688	1	9129	3	Y	898	823	1			190
							988	9									
06	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	679	1	8224	3	Y	698	688	1			200
							768	9									
07	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	586	1	8155	3	Y	784	813	1			171
							862	9									
08	10695	X	9288	-0-	-1407	-0-	711	1	7787	3	Y	718	735	1			154
							790	9									
09	10350	X	8394	-0-	-1956	-0-	657	1	6902	3	Y	759	776	1			137
							835	9									
10	10695	X	6963	-0-	-3732	-0-	829	1	5371	3	Y	694	724	1			107
							763	9									
*11	9660	X	6876	-0-	-2784	-0-	671	1	5466	3	Y	672	717	1			62
							739	9									
12	9610	X	6937	-0-	-2673	-0-	457	1	5752	3	Y	662	527	1			197
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 111,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,274

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10307	-0-	-2310	-0-	761	1	8465	3	Y	983	951	1			231
							1081	9									
02	9940	X	9396	-0-	-544	-0-	674	1	7844	3	Y	798	785	1			244
							878	9									
03	11005	X	10593	-0-	-412	-0-	780	1	8812	3	Y	910	980	1			174
							1001	9									
04	10650	X	10178	-0-	-472	-0-	681	1	8556	3	Y	855	898	1			131
							941	9									
05	10695	X	7841	-0-	-2854	-0-	641	1	6487	3	Y	648	562	1			217
							713	9									
06	10110	X	8782	-0-	-1328	-0-	726	1	7286	3	Y	700	798	1			119
							770	9									
07	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	833	1	8364	3	Y	805	699	1			225
							886	9									
08	10602	X	9065	-0-	-1537	-0-	776	1	7487	3	Y	729	812	1			142
							802	9									
09	10140	X	8522	-0-	-1618	-0-	858	1	6909	3	Y	686	671	1			157
							755	9									
10	9920	X	7153	-0-	-2767	-0-	728	1	5743	3	Y	620	638	1			139
							682	9									
*11	9750	X	7256	-0-	-2494	-0-	743	1	5797	3	Y	651	607	1			183
							716	9									
12	10075	X	6766	-0-	-3309	-0-	761	1	5308	3	Y	634	707	1			110
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 105,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	444	1	1754	3	N	747	752	1			168
							822	9									
02	3444	X	2798	-0-	-646	-0-	366	1	1658	3	N	704	541	1			331
							774	9									
03	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	414	1	1794	3	N	712	850	1			193
							783	9									
04	3720	X	2450	-0-	-1270	-0-	400	1	1408	3	N	584	533	1			244
							642	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	423	1	2019	3	N	859	946	1			157
							945	9									
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	424	1	1750	3	N	713	567	1			303
							784	9									
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	422	1	1707	3	N	698	911	1			90
							768	9									
08	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	408	1	1349	3	N	634	178	1			546
							697	9									
09	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	369	1	1338	3	N	862	565	1			843
							948	9									
10	3596	X	1981	-0-	-1615	-0-	478	1	1017	3	N	442	952	1			333
							486	9									
*11	2970	X	2361	-0-	-609	-0-	374	1	1139	3	N	771	541	1			563
							848	9									
12	3007	X	1232	-0-	-1775	-0-	334	1	251	3	N	588	878	1			273
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,314

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3175	3	542	9	N	493	365	1			370
02	4032	X	2031	-0-	-2001	-0-	1576	3	455	9	N	414	571	1			213
03	4743	X	1060	-0-	-3683	-0-	1	1	760	3	N	272	179	1			306
							299	9									
04	4590	X	1462	-0-	-3128	-0-	1211	3	251	9	N	228	194	1			340
05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	3289	3	691	9	N	628	730	1			238
06	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	2278	3	487	9	N	443	524	1			157
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2150	3	472	9	N	429	368	1			218
08	3968	X	2446	-0-	-1522	-0-	2005	3	441	9	N	401	519	1			100
09	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	316	1	1616	3	N	364	365	1			99
							400	9									
10	3968	X	677	-0-	-3291	-0-	217	1	272	3	N	171	106	1			164
							188	9									
*11	2760	X	882	-0-	-1878	-0-	199	1	450	3	N	212	188	1			188
							233	9									
12	2635	X	549	-0-	-2086	-0-	221	1	177	3	N	137	180	1			145
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10149	-0-	-2716	-0-	987	1	7949	3	Y	1103	888	1			339
							1213	9									
02	9688	X	9289	-0-	-399	-0-	954	1	7234	3	Y	1001	1019	1			321
							1101	9									
03	10726	X	9640	-0-	-1086	-0-	1113	1	7413	3	Y	1013	963	1			371
							1114	9									
04	10380	X	9042	-0-	-1338	-0-	827	1	7119	3	Y	996	1099	1			268
							1096	9									
05	10726	X	7481	-0-	-3245	-0-	624	1	6008	3	Y	772	808	1			232
							849	9									
06	9960	X	5914	-0-	-4046	-0-	539	1	4664	3	Y	646	734	1			144
							711	9									
07	10292	X	5054	-0-	-5238	-0-	470	1	3950	3	Y	576	565	1			155
							634	9									
08	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	498	1	3759	3	Y	561	651	1			65
							617	9									
09	6600	X	2514	-0-	-4086	-0-	334	1	1842	3	Y	307	275	1			97
							338	9									
10	6820	X	5722	-0-	-1098	-0-	706	1	4308	3	Y	644	606	1			135
							708	9									
*11	5910	X	4740	-0-	-1170	-0-	614	1	3454	3	Y	611	560	1			186
							672	9									
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	697	1	3780	3	Y	611	617	1			180
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 79,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,841

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	5601	3	634	9	N	576	582	1			240
02	7364	X	5935	-0-	-1429	-0-	5293	3	642	9	N	584	567	1			257
03	8153	X	6812	-0-	-1341	-0-	135	1	5963	3	N	649	752	1			154
							714	9									
04	6990	X	5273	-0-	-1717	-0-	47	1	4733	3	N	448	372	1			230
							493	9									
05	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	86	1	5810	3	N	560	569	1			221
							616	9									
06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	327	1	5464	3	N	522	553	1			190
							574	9									
07	6820	X	5597	-0-	-1223	-0-	283	1	4744	3	N	518	543	1			165
							570	9									
08	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	308	1	4826	3	N	527	552	1			140
							580	9									
09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	296	1	4725	3	N	529	381	1			288
							582	9									
10	6572	X	5145	-0-	-1427	-0-	84	1	4490	3	N	519	547	1			260
							571	9									
*11	6360	X	5496	-0-	-864	-0-	210	1	4727	3	N	508	596	1			172
							559	9									
12	6076	X	5491	-0-	-585	-0-	378	1	4545	3	N	516	542	1			146
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 70,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	736	1	3484	3	Y	449	423	1			137
							494	9									
02	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1546	1	10718	3	Y	984	897	1			224
							1082	9									
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	1284	1	8846	3	Y	845	884	1			185
							930	9									
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1104	1	8560	3	Y	683	735	1			133
							751	9									
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	1157	1	8076	3	Y	830	749	1			214
							913	9									
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1103	1	8034	3	Y	686	628	1			272
							755	9									
07	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1335	1	8955	3	Y	927	905	1			294
							1020	9									
08	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1470	1	9074	3	Y	749	733	1			310
							824	9									
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1310	1	9002	3	Y	808	803	1			315
							889	9									
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1515	1	9011	3	Y	766	859	1			222
							843	9									
*11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1813	1	7862	3	Y	683	747	1			158
							751	9									
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1860	1	6203	3	Y	610	582	1			186
							671	9									

TOTAL GAS PROD: 123,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,020

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	541	1	2710	3	Y	432	389	1			132
							475	9									
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	549	1	3176	3	Y	427	462	1			97
							470	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	626	1	3598	3	Y	513	498	1			112
							564	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	534	1	3222	3	Y	455	478	1			89
							501	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	446	1	3083	3	Y	331	335	1			85
							364	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	485	1	2674	3	Y	368	307	1			146
							405	9									
07	3317	X	2126	-0-	-1191	-0-	342	1	1543	3	Y	219	295	1			70
							241	9									
08	4371	X	584	-0-	-3787	-0-	109	1	414	3	Y	55	102	1			23
							61	9									
09	4230	X	7	-0-	-4223	-0-	6	1	1	9	Y	1	24	1			-0-
10	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	34	1	20	9	Y	18	13	1			5
*11	3570	X	52	-0-	-3518	-0-	37	1	15	9	Y	14	16	1			3
12	2139	X	233	-0-	-1906	-0-	49	1	165	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6954	-0-	-1385	-0-	997	1	4897	3	Y	964	953	1			265
							1060	9									
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	776	1	5168	3	Y	851	802	1			314
							936	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	801	1	5204	3	Y	820	1040	1			94
							902	9									
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	686	1	5078	3	Y	798	759	1			133
							878	9									
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	779	1	5183	3	Y	842	819	1			156
							926	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	787	1	5586	3	Y	790	595	1			351
							869	9									
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	929	1	6159	3	Y	882	1088	1			145
							970	9									
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1156	1	6753	3	Y	927	807	1			265
							1020	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	939	1	5935	3	Y	888	863	1			290
							977	9									
10	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	785	1	4047	3	Y	694	746	1			238
							763	9									
*11	5730	X	2447	-0-	-3283	-0-	537	1	1489	3	Y	383	338	1			283
							421	9									
12	5921	X	2776	-0-	-3145	-0-	638	1	1723	3	Y	377	496	1			164
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 77,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,216

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	1059	1	2438	3	N	576	562	1			402
							634	9									
02	4088	X	3763	-0-	-325	-0-	968	1	2182	3	N	557	544	1			415
							613	9									
03	4526	X	3714	-0-	-812	-0-	1003	1	2088	3	N	566	533	1			448
							623	9									
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	1079	1	1913	3	N	576	634	1			390
							634	9									
05	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	1246	1	1994	3	N	524	549	1			365
							576	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1191	1	2056	3	N	719	554	1			530
							791	9									
07	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	946	1	1560	3	N	368	565	1			333
							405	9									
08	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	1003	1	1589	3	N	540	675	1			198
							594	9									
09	4050	X	2275	-0-	-1775	-0-	894	1	820	3	N	510	385	1			323
							561	9									
10	4185	X	2975	-0-	-1210	-0-	915	1	1449	3	N	555	364	1			514
							611	9									
*11	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	885	1	1556	3	N	518	573	1			459
							570	9									
12	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	907	1	1695	3	N	504	490	1			473
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 40,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2170	-0-	-3007	-0-	132	1	1731	3	N	279	174	1			184
							307	9									
02	4676	X	4651	-0-	-25	-0-	243	1	3819	3	N	535	554	1			165
							589	9									
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	301	1	3917	3	N	528	560	1			133
							581	9									
04	4620	X	4328	-0-	-292	-0-	79	1	3720	3	N	481	380	1			234
							529	9									
05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	3754	3	514	9	N	467	573	1			128
06	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	126	1	3884	3	N	451	380	1			199
							496	9									
07	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	290	1	4275	3	N	421	382	1			238
							463	9									
08	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	273	1	3657	3	N	423	487	1			174
							465	9									
09	4350	X	2156	-0-	-2194	-0-	237	1	1637	3	N	256	183	1			247
							282	9									
10	4991	X	1754	-0-	-3237	-0-	76	1	1386	3	N	265	381	1			131
							292	9									
*11	4860	X	1935	-0-	-2925	-0-	42	1	1620	3	N	248	191	1			188
							273	9									
12	5022	X	1634	-0-	-3388	-0-	4	1	1365	3	N	241	377	1			52
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7734	-0-	-3147	-0-	459	1	6444	3	N	755	567	1			459
							831	9									
02	9884	X	7768	-0-	-2116	-0-	415	1	6507	3	N	769	755	1			473
							846	9									
03	10943	X	8418	-0-	-2525	-0-	522	1	6965	3	N	846	937	1			382
							931	9									
04	9120	X	5742	-0-	-3378	-0-	112	1	4950	3	N	618	702	1			298
							680	9									
05	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	5497	3	684	9	N	622	572	1			348
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8514	3	N	948	746	1			550
							1043	9									
07	8587	X	8517	-0-	-70	-0-	484	1	7168	3	N	786	1115	1			221
							865	9									
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	637	1	8298	3	N	924	787	1			358
							1016	9									
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1010	1	8070	3	N	899	948	1			309
							989	9									
10	10168	X	9217	-0-	-951	-0-	420	1	7860	3	N	852	738	1			423
							937	9									
*11	9900	X	9112	-0-	-788	-0-	208	1	7956	3	N	862	1147	1			138
							948	9									
12	10199	X	8852	-0-	-1347	-0-	24	1	7847	3	N	892	567	1			463
							981	9									

TOTAL GAS PROD: 101,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,773

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12329	-0-	-2148	-0-	980	1	10509	3	N	764	544	1			495
							840	9									
02	13076	X	9635	-0-	-3441	-0-	359	1	8377	3	N	817	988	1			324
							899	9									
03	14167	X	7687	-0-	-6480	-0-	306	1	6773	3	N	553	768	1			109
							608	9									
04	12090	X	6901	-0-	-5189	-0-	333	1	6019	3	N	499	488	1			120
							549	9									
05	12338	X	9659	-0-	-2679	-0-	352	1	8671	3	N	578	504	1			194
							636	9									
06	11940	X	8686	-0-	-3254	-0-	311	1	7821	3	N	504	440	1			258
							554	9									
07	10664	X	9269	-0-	-1395	-0-	314	1	8414	3	N	492	598	1			152
							541	9									
08	9672	X	8987	-0-	-685	-0-	379	1	8113	3	N	450	455	1			147
							495	9									
09	9360	X	7914	-0-	-1446	-0-	391	1	6931	3	N	538	478	1			207
							592	9									
10	9672	X	7628	-0-	-2044	-0-	466	1	6710	3	N	411	448	1			170
							452	9									
*11	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	566	1	10200	3	N	739	734	1			175
							813	9									
12	9269	X	8582	-0-	-687	-0-	578	1	7213	3	N	719	710	1			184
							791	9									

TOTAL GAS PROD: 108,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,064

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	33	12	1			21
							36	9									
02	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	620	1	15109	3	N	1089	678	1			432
							1198	9									
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	644	1	14876	3	N	1007	1241	1			198
							1108	9									
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	593	1	11328	3	N	756	772	1			182
							832	9									
05	17081	X	13765	-0-	-3316	-0-	503	1	12374	3	N	807	718	1			271
							888	9									
06	16530	X	11032	-0-	-5498	-0-	389	1	9936	3	N	643	585	1			329
							707	9									
07	17081	X	12990	-0-	-4091	-0-	433	1	11833	3	N	658	784	1			203
							724	9									
08	16616	X	13058	-0-	-3558	-0-	534	1	11862	3	N	602	609	1			196
							662	9									
09	13320	X	9281	-0-	-4039	-0-	446	1	8196	3	N	581	553	1			224
							639	9									
10	13764	X	7177	-0-	-6587	-0-	448	1	6286	3	N	403	460	1			167
							443	9									
*11	12570	X	7087	-0-	-5483	-0-	353	1	6216	3	N	471	526	1			112
							518	9									
12	13051	X	5168	-0-	-7883	-0-	349	1	4399	3	N	382	396	1			98
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 126,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,432

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8873	-0-	-3744	-0-	465	1	6969	3	Y	1308	1271	0	23	1	14
							1439	9									
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	219	1	6227	3	Y	1601	1340	1			275
							1761	9									
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	124	1	6887	3	Y	1501	1553	1			223
							1651	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	473	1	7238	3	Y	1768	1728	1			263
							1945	9									
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	579	1	7587	3	Y	1537	1466	1			334
							1691	9									
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	765	1	8146	3	Y	1598	1750	1			182
							1758	9									
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	842	1	7570	3	Y	1484	1444	1			222
							1632	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1068	1	8645	3	Y	1465	1463	1			224
							1612	9									
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	981	1	7200	3	Y	1436	1380	1			280
							1580	9									
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	633	1	7152	3	Y	1268	1358	1			190
							1395	9									
*11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	760	1	6077	3	Y	1282	1331	1			141
							1410	9									
*12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	617	1	7498	3	Y	1513	1368	1			286
							1664	9									

TOTAL GAS PROD: 114,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,761

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	302	1	13419	3	N	1548	1533	1			397
							1703	9									
02	16632	X	14172	-0-	-2460	-0-	445	1	12319	3	N	1280	1249	1			428
							1408	9									
03	18290	X	14494	-0-	-3796	-0-	198	1	12741	3	N	1414	1544	1			298
							1555	9									
04	17700	X	12854	-0-	-4846	-0-	2	1	11641	3	N	1101	1227	1			172
							1211	9									
05	15903	X	13876	-0-	-2027	-0-	987	1	11506	3	N	1257	1097	1			332
							1383	9									
06	15180	X	13675	-0-	-1505	-0-	991	1	11321	3	N	1239	1372	1			199
							1363	9									
07	15686	X	12999	-0-	-2687	-0-	887	1	10781	3	N	1210	1202	1			207
							1331	9									
08	14508	X	13647	-0-	-861	-0-	983	1	11332	3	N	1211	1190	1			228
							1332	9									
09	13560	X	12650	-0-	-910	-0-	1100	1	10299	3	N	1137	1152	1			213
							1251	9									
10	14136	X	12169	-0-	-1967	-0-	826	1	10122	3	N	1110	1208	1			115
							1221	9									
*11	13680	X	12478	-0-	-1202	-0-	847	1	10303	3	N	1207	1140	1			182
							1328	9									
12	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	1008	1	14034	3	N	1303	1143	1			342
							1433	9									

TOTAL GAS PROD: 164,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,017

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11412	-0-	-1918	-0-	227	1	9821	3	N	1240	1239	1			318
							1364	9									
02	12236	X	9382	-0-	-2854	-0-	297	1	8055	3	N	936	941	1			313
							1030	9									
03	13547	X	5998	-0-	-7549	-0-	80	1	5237	3	N	619	802	1			130
							681	9									
04	12600	X	4264	-0-	-8336	-0-	3710	3	554	9	N	504	555	1			79
05	11966	X	7331	-0-	-4635	-0-	518	1	6064	3	N	681	580	1			180
							749	9									
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	1002	1	11470	3	N	1245	1225	1			200
							1370	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	752	1	9085	3	N	1022	1047	1			175
							1124	9									
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	796	1	9216	3	N	1031	1012	1			194
							1134	9									
09	13710	X	9438	-0-	-4272	-0-	827	1	7661	3	N	864	896	1			162
							950	9									
10	14291	X	10512	-0-	-3779	-0-	721	1	8733	3	N	962	1024	1			100
							1058	9									
*11	13830	X	10046	-0-	-3784	-0-	664	1	8325	3	N	961	916	1			145
							1057	9									
*12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	783	1	10889	3	N	1018	896	1			267
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 117,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,083

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16026	-0-	-4868	-0-	1339	1	11519	3	Y	2880	2354	1			1098
							3168	9									
02	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	379	1	10968	3	Y	2283	2989	1			392
							2511	9									
03	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	212	1	11814	3	Y	2548	2562	1			378
							2803	9									
04	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	785	1	12245	3	Y	2356	2384	1			350
							2592	9									
05	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	943	1	12413	3	Y	2393	2223	1			520
							2632	9									
06	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1096	1	12098	3	Y	2253	2516	1			257
							2478	9									
07	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	1288	1	12344	3	Y	2255	2175	1			337
							2481	9									
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1493	1	12774	3	Y	2228	2224	1			341
							2451	9									
09	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1500	1	11778	3	Y	2219	2127	1			433
							2441	9									
10	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	967	1	11815	3	Y	2110	2227	1			316
							2321	9									
*11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	1149	1	9898	3	Y	2032	2124	1			224
							2235	9									
*12	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	888	1	10740	3	Y	2279	2072	1			431
							2507	9									

TOTAL GAS PROD: 183,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,836

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	898	1	4678	3	Y	851	754	1	234
							936	9							
02	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	679	1	3576	3	Y	778	725	1	287
							856	9							
03	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	759	1	4044	3	Y	828	1020	1	95
							911	9							
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	646	1	4158	3	Y	782	746	1	131
							860	9							
05	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	620	1	4108	3	Y	685	689	1	127
							754	9							
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	640	1	4016	3	Y	676	503	1	300
							744	9							
07	5766	X	2229	-0-	-3537	-0-	362	1	1467	3	Y	364	604	1	60
							400	9							
08	3565	X	122	-0-	-3443	-0-	64	1	58	9	Y	53	98	1	15
09	3450	X	119	-0-	-3331	-0-	61	1	58	9	Y	53	51	1	17
10	3565	X	150	-0-	-3415	-0-	75	1	75	9	Y	68	62	1	23
*11	3450	X	129	-0-	-3321	-0-	70	1	59	9	Y	54	37	1	40
12	2232	X	808	-0-	-1424	-0-	185	1	501	3	Y	111	103	1	48
							122	9							

TOTAL GAS PROD: 37,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10545	-0-	-2692	-0-	209	1	9685	3	N	592	532	1	256
							651	9							
02	12208	X	9502	-0-	-2706	-0-	303	1	8547	3	N	593	661	1	188
							652	9							
03	13516	X	9561	-0-	-3955	-0-	135	1	8737	3	N	626	541	1	273
							689	9							
04	11610	X	8940	-0-	-2670	-0-	1	1	8269	3	N	609	791	1	91
							670	9							
05	11315	X	9758	-0-	-1557	-0-	711	1	8557	3	N	445	359	1	177
							490	9							
06	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	759	1	8686	3	N	545	473	1	249
							600	9							
07	10509	X	7127	-0-	-3382	-0-	502	1	6166	3	N	417	528	1	138
							459	9							
08	9765	X	9185	-0-	-580	-0-	688	1	7890	3	N	552	579	1	111
							607	9							
09	10170	X	3202	-0-	-6968	-0-	287	1	2689	3	N	205	211	1	105
							226	9							
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	746	1	8999	3	N	686	606	1	185
							755	9							
*11	10050	X	7469	-0-	-2581	-0-	520	1	6396	3	N	503	546	1	142
							553	9							
12	9176	X	7541	-0-	-1635	-0-	468	1	6655	3	N	380	376	1	146
							418	9							

TOTAL GAS PROD: 103,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10620	-0-	-1780	-0-	226	1	9691	3	N	639	549	1			276
							703	9									
02	11256	X	9669	-0-	-1587	-0-	309	1	8696	3	N	604	689	1			191
							664	9									
03	12462	X	10019	-0-	-2443	-0-	143	1	9171	3	N	641	552	1			280
							705	9									
04	11520	X	9336	-0-	-2184	-0-	2	1	8664	3	N	609	798	1			91
							670	9									
05	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	750	1	9020	3	N	485	383	1			193
							534	9									
06	10410	X	10073	-0-	-337	-0-	762	1	8718	3	N	539	486	1			246
							593	9									
07	10695	X	8605	-0-	-2090	-0-	608	1	7395	3	N	547	612	1			181
							602	9									
08	10292	X	9113	-0-	-1179	-0-	670	1	7876	3	N	515	592	1			104
							567	9									
09	10230	X	1046	-0-	-9184	-0-	88	1	806	3	N	138	171	1			71
							152	9									
10	10416	X	7258	-0-	-3158	-0-	463	1	6287	3	N	462	408	1			125
							508	9									
*11	10080	X	9926	-0-	-154	-0-	676	1	8577	3	N	612	564	1			173
							673	9									
*12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	662	1	9324	3	N	595	539	1			229
							655	9									

TOTAL GAS PROD: 106,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,386

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	13071	3	3354	9	Y	3049	2590	1			946
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	12844	3	2595	9	Y	2359	2823	1			482
03	20057	X	15042	-0-	-5015	-0-	256	1	12198	3	Y	2353	2643	1			192
							2588	9									
04	19410	X	13629	-0-	-5781	-0-	101	1	11276	3	Y	2047	2038	1			201
							2252	9									
05	20460	X	11681	-0-	-8779	-0-	142	1	9541	3	Y	1816	1690	1			327
							1998	9									
06	16530	X	10976	-0-	-5554	-0-	481	1	8713	3	Y	1620	1583	1			364
							1782	9									
07	17081	X	12246	-0-	-4835	-0-	537	1	9868	3	Y	1674	1677	1			361
							1841	9									
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	566	1	9636	3	Y	1577	1605	1			333
							1735	9									
09	11250	X	10844	-0-	-406	-0-	501	1	8733	3	Y	1464	1465	1			332
							1610	9									
10	11625	X	10362	-0-	-1263	-0-	153	1	8569	3	Y	1491	1285	1			538
							1640	9									
*11	11250	X	10438	-0-	-812	-0-	356	1	8525	3	Y	1415	1498	1			455
							1557	9									
12	11625	X	9585	-0-	-2040	-0-	616	1	7411	3	Y	1416	1464	1			407
							1558	9									

TOTAL GAS PROD: 148,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	X	67	-0-	-956	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	26	21	1			5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	7	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	5145	-0-	-6015	-0-	240	1	4323	3	N	529	520	1			303
							582	9									
02	9884	X	8370	-0-	-1514	-0-	257	1	7336	3	N	706	542	1			467
							777	9									
03	10943	X	6132	-0-	-4811	-0-	36	1	5430	3	N	605	680	1			392
							666	9									
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	787	1	8349	3	N	807	934	1			265
							888	9									
05	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	1359	1	7402	3	N	755	720	1			300
							831	9									
06	8940	X	8572	-0-	-368	-0-	1106	1	6711	3	N	686	728	1			258
							755	9									
07	10571	X	9012	-0-	-1559	-0-	1412	1	7013	3	N	534	573	1			219
							587	9									
08	10571	X	8303	-0-	-2268	-0-	1199	1	6404	3	N	636	696	1			159
							700	9									
09	10230	X	7824	-0-	-2406	-0-	1087	1	6108	3	N	572	494	1			237
							629	9									
10	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1753	1	8395	3	N	756	833	1			160
							832	9									
*11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	2151	1	6442	3	N	744	513	1			391
							818	9									
12	9021	X	8555	-0-	-466	-0-	1790	1	6000	3	N	695	903	1			183
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 101,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6402	-0-	-4634	-0-	264	1	5428	3	N	645	572	1			369
							710	9									
02	9968	X	6678	-0-	-3290	-0-	204	1	5874	3	N	545	554	1			360
							600	9									
03	10726	X	8324	-0-	-2402	-0-	46	1	7483	3	N	723	615	1			468
							795	9									
04	10290	X	8866	-0-	-1424	-0-	686	1	7369	3	N	737	963	1			242
							811	9									
05	10788	X	9052	-0-	-1736	-0-	1290	1	6984	3	N	707	668	1			281
							778	9									
06	7950	X	7343	-0-	-607	-0-	959	1	5692	3	N	629	674	1			236
							692	9									
07	9207	X	6350	-0-	-2857	-0-	965	1	4942	3	N	403	474	1			165
							443	9									
08	9207	X	6208	-0-	-2999	-0-	816	1	4904	3	N	444	498	1			111
							488	9									
09	8910	X	6188	-0-	-2722	-0-	815	1	4857	3	N	469	386	1			194
							516	9									
10	9052	X	170	-0-	-8882	-0-	102	1	68	9	N	62	243	1			13
*11	7350	X	124	-0-	-7226	-0-	84	1	40	9	N	36	30	1			19
12	6355	X	225	-0-	-6130	-0-	52	1	136	3	N	34	44	1			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,434

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8930	-0-	-1486	-0-	666	1	7416	3	Y	771	769	1			181
							848	9									
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	639	1	7425	3	Y	838	763	1			256
							922	9									
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	705	1	8013	3	Y	763	873	1			146
							839	9									
04	9240	X	9120	-0-	-120	-0-	613	1	7602	3	Y	823	843	1			126
							905	9									
05	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	752	1	7542	3	Y	797	656	1			267
							877	9									
06	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	744	1	6887	3	Y	713	859	1			121
							784	9									
07	9548	X	8302	-0-	-1246	-0-	704	1	6830	3	Y	698	624	1			195
							768	9									
08	8494	X	8317	-0-	-177	-0-	722	1	6819	3	Y	705	763	1			137
							776	9									
09	8220	X	6722	-0-	-1498	-0-	702	1	5392	3	Y	571	577	1			131
							628	9									
10	8494	X	2125	-0-	-6369	-0-	266	1	1603	3	Y	233	312	1			52
							256	9									
*11	8220	X	1522	-0-	-6698	-0-	212	1	1094	3	Y	196	193	1			55
							216	9									
12	8308	X	1995	-0-	-6313	-0-	225	1	1553	3	Y	197	218	1			34
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 83,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11724	-0-	-2195	-0-	520	1	9581	3	Y	1475	1552	1			186
							1623	9									
02	11088	X	10595	-0-	-493	-0-	790	1	8292	3	Y	1375	1321	1			240
							1513	9									
03	12276	X	10500	-0-	-1776	-0-	813	1	8165	3	Y	1384	1208	1			416
							1522	9									
04	11880	X	9872	-0-	-2008	-0-	812	1	7714	3	Y	1224	1510	1			130
							1346	9									
05	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	748	1	8215	3	Y	1387	1301	1			216
							1526	9									
06	11370	X	10700	-0-	-670	-0-	839	1	8376	3	Y	1350	1288	1			278
							1485	9									
07	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	894	1	8399	3	Y	1336	1336	1			278
							1470	9									
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	760	1	8378	3	Y	1295	1349	1			224
							1425	9									
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	777	1	7896	3	Y	1347	1382	1			189
							1482	9									
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	765	1	7782	3	Y	1301	1208	1			282
							1431	9									
*11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	846	1	7656	3	Y	1410	1483	1			209
							1551	9									
12	9920	X	9803	-0-	-117	-0-	919	1	7235	3	Y	1499	1296	1			412
							1649	9									

TOTAL GAS PROD: 125,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,383

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	133	-0-	-3525	-0-	133	1			N	-0-					203
02	588	X	344	-0-	-244	-0-	344	1			N	-0-					203
03	651	X	183	-0-	-468	-0-	183	1			N	-0-					203
04	480	X	3	-0-	-477	-0-	3	1			N	-0-	164	1			39
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	76					115
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	360	1	232	9	N	211	196	1			130
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	265	1	54	3	N	159	163	1			126
							175	9									
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	523	1	10	9	N	9					135
09	840	X	319	-0-	-521	-0-	306	1	13	9	N	12					147
10	620	X	201	-0-	-419	-0-	193	1	8	9	N	7					154
*11	600	X	83	-0-	-517	-0-	68	1	15	9	N	14					168
12	527	X	43	-0-	-484	-0-	39	1	4	9	N	4					172

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6716	-0-	-755	-0-	134	1	6096	3	N	442	388	1			191
							486	9									
02	6832	X	5667	-0-	-1165	-0-	187	1	5023	3	N	415	475	1			131
							457	9									
03	7316	X	6258	-0-	-1058	-0-	90	1	5716	3	N	411	363	1			179
							452	9									
04	6990	X	5531	-0-	-1459	-0-	1	1	5004	3	N	478	586	1			71
							526	9									
05	6851	X	3310	-0-	-3541	-0-	239	1	2899	3	N	156	165	1			62
							172	9									
06	6510	X	1175	-0-	-5335	-0-	122	1	937	3	N	105	119	1			48
							116	9									
07	6262	X	1114	-0-	-5148	-0-	98	1	900	3	N	105	118	1			35
							116	9									
08	6262	X	740	-0-	-5522	-0-	78	1	531	3	N	119	130	1			24
							131	9									
09	5640	X	4616	-0-	-1024	-0-	434	1	3821	3	N	328	184	1			168
							361	9									
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	469	1	5551	3	N	444	492	1			120
							488	9									
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	393	1	4863	3	N	381	393	1			108
							419	9									
12	6479	X	4152	-0-	-2327	-0-	258	1	3666	3	N	207	235	1			80
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 51,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	576	1	891	3	N	377	372	1			105
							415	9									
02	2072	N	1399	-0-	-673	-0-	454	1	607	3	N	307	184	1			228
							338	9									
03	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	324	1	717	3	N	307	369	1			166
							338	9									
04	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	165	1	839	3	N	225	185	1			206
							248	9									
05	1891	X	745	-0-	-1146	-0-	97	1	385	3	N	239	352	1			93
							263	9									
06	1830	X	676	-0-	-1154	-0-	127	1	238	3	N	283	182	1			194
							311	9									
07	1550	X	935	-0-	-615	-0-	652	3	283	9	N	257	361	1			90
08	1364	X	1050	-0-	-314	-0-	124	1	628	3	N	271	151	1			210
							298	9									
09	1260	X	1145	-0-	-115	-0-	121	1	526	3	N	453	366	1			297
							498	9									
10	2573	X	739	-0-	-1834	-0-	111	1	542	3	N	78	185	1			190
							86	9									
*11	900	X	834	-0-	-66	-0-	111	1	440	3	N	257	181	1			266
							283	9									
12	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	116	1	714	3	N	261	371	1			156
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	30750	-0-	-14696	-0-	879	1	24017	3	N	5322	4898	0	239	1	279
							5854	9									
02	34720	X	21944	-0-	-12776	-0-	633	1	17099	3	N	3829	3478	0	541	1	89
							4212	9									
03	38068	X	26710	-0-	-11358	-0-	1738	1	19646	3	N	4842	4815	1			116
							5326	9									
04	36840	X	26750	-0-	-10090	-0-	1697	1	20585	3	N	4062	3881	1			297
							4468	9									
05	31000	X	22221	-0-	-8779	-0-	1174	1	17429	3	N	3289	3387	1			199
							3618	9									
06	29760	X	16582	-0-	-13178	-0-	738	1	12963	3	N	2619	2667	1			151
							2881	9									
07	27652	X	14210	-0-	-13442	-0-	627	1	11111	3	N	2247	2309	1			89
							2472	9									
08	27652	X	12541	-0-	-15111	-0-	712	1	9561	3	N	2062	2052	1			99
							2268	9									
09	26760	X	11160	-0-	-15600	-0-	581	1	8519	3	N	1873	1767	1			205
							2060	9									
10	22227	X	15486	-0-	-6741	-0-	709	1	11953	3	N	2567	2566	1			206
							2824	9									
*11	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	793	1	12971	3	N	2672	2539	1			339
							2939	9									
*12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	882	1	11518	3	N	2541	2716	1			164
							2795	9									

TOTAL GAS PROD: 230,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,925

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33761	-0-	33761	300999	69	1	27082	3	Y	6009	5996	0	10	1	12
							6610	9									
02	0	W	23327	-0-	23327	324326	31	1	18868	3	Y	4025	2645	0	940	1	452
							4428	9									
03	361041	X	36715	-0-	-324326	-0-	12	1	30721	3	Y	5438	3869	0	1716	1	305
							5982	9									
04	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	2	1	29646	3	Y	5358	5567	1			96
							5894	9									
05	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	6	1	27335	3	Y	4367	4310	1			153
							4804	9									
06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	22	1	19920	3	Y	3289	9	0	3254	1	179
							3618	9									
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	33	1	19205	3	Y	3087	3198	1			68
							3396	9									
08	25265	X	19801	-0-	-5464	-0-	68	1	16619	3	Y	2831	2802	1			97
							3114	9									
09	24450	X	15709	-0-	-8741	-0-	28	1	13108	3	Y	2339	2310	1			126
							2573	9									
*10	25265	X	15199	-0-	-10066	-0-	48	1	12453	3	Y	2453	2429	1			150
							2698	9									
*11	23550	X	16877	-0-	-6673	-0-	55	1	13903	3	Y	2654	2668	1			136
							2919	9									
12	22630	X	12753	-0-	-9877	-0-	46	1	10366	3	Y	2128	2077	1			187
							2341	9									

TOTAL GAS PROD: 288,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,978

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	384 5341	1 9	19811	3	N	4855	4813	0			270
02	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	714 4850	1 9	18983	3	N	4409	4130	0			549
03	47151	X	29867	-0-	-17284	-0-	1189 5495	1 9	23183	3	N	4995	4357	0	933	1	254
04	31710	X	27979	-0-	-3731	-0-	858 4927	1 9	22194	3	N	4479	4448	0			285
05	32767	X	24861	-0-	-7906	-0-	911 4095	1 9	19855	3	N	3723	3618	0			390
06	27270	X	24613	-0-	-2657	-0-	1036 4369	1 9	19208	3	N	3972	235	0	3358	1	769
07	29853	X	21704	-0-	-8149	-0-	912 4069	1 9	16723	3	N	3699	3728	1			740
08	29853	X	18920	-0-	-10933	-0-	783 3384	1 9	14753	3	N	3076	3231	1			585
09	28500	X	16797	-0-	-11703	-0-	795 3260	1 9	12742	3	N	2964	3016	1			533
10	25420	X	15817	-0-	-9603	-0-	821 3137	1 9	11859	3	N	2852	2532	1			853
*11	24600	X	15101	-0-	-9499	-0-	862 3012	1 9	11227	3	N	2738	3202	1			389
12	21700	X	14796	-0-	-6904	-0-	966 2845	1 9	10985	3	N	2586	2626	1			349

TOTAL GAS PROD: 260,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,348

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97991	X	41281	-0-	-56710	-0-	406 4783	1 9	36092	3	N	4348	4233	0			375
02	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	734 4396	1 9	32604	3	N	3996	3958	0			413
03	70370	X	40515	-0-	-29855	-0-	974 4434	1 9	35107	3	N	4031	3947	0	367	1	130
04	54180	X	39476	-0-	-14704	-0-	998 4439	1 9	34039	3	N	4035	3904	0			261
05	50716	X	36760	-0-	-13956	-0-	922 3957	1 9	31881	3	N	3597	3555	0			303
06	40440	X	31775	-0-	-8665	-0-	891 3748	1 9	27136	3	N	3407	3407	0			303
07	41788	X	30970	-0-	-10818	-0-	908 3617	1 9	26445	3	N	3288	3288	0	183	1	120
08	40517	X	28449	-0-	-12068	-0-	885 3170	1 9	24394	3	N	2882	2587	0	181	1	234
09	38520	X	27183	-0-	-11337	-0-	863 2796	1 9	23524	3	N	2542	2522	0			254
10	36766	X	27684	-0-	-9082	-0-	920 2976	1 9	23788	3	N	2705	2649	0			310
*11	31770	X	24492	-0-	-7278	-0-	847 2655	1 9	20990	3	N	2414	2403	0			321
12	30969	X	24553	-0-	-6416	-0-	828 2638	1 9	21087	3	N	2398	2398	0			321

TOTAL GAS PROD: 390,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,643

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	54510	-0-	-577	-0-	1529 10854	1 9	42127	3	N	9867	9055	0	439	1	532
02	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	1343 8459	1 9	35406	3	N	7690	3652	0	3542	1	1028
03	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1931 7746	1 9	30970	3	N	7042	2649	0	5316	1	105
04	29760	X	22350	-0-	-7410	-0-	450 3917	1 9	17983	3	N	3561	607	0	2836	1	223
05	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	34812 7829	1 9	2428	3	N	7117	6924	1			416
06	29220	X	17956	-0-	-11264	-0-	786 2882	1 9	14288	3	N	2620	2872	1			164
07	50065	X	18379	-0-	-31686	-0-	823 3181	1 9	14375	3	N	2892	2942	1			114
08	48205	X	16192	-0-	-32013	-0-	915 2869	1 9	12408	3	N	2608	2597	1			125
09	46650	X	13331	-0-	-33319	-0-	686 2428	1 9	10217	3	N	2207	2090	1			242
10	44764	X	11489	-0-	-33275	-0-	541 2176	1 9	8772	3	N	1978	2061	1			159
*11	18210	X	13517	-0-	-4693	-0-	658 2435	1 9	10424	3	N	2214	2092	1			281
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 298,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,796

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69161	X	34724	-0-	-34437	-0-	72	1	28095	3	Y	5961	5948	0	10	1	12
							6557	9									
02	62468	X	36620	-0-	-25848	-0-	50	1	30037	3	Y	5939	5939	0	12	1	-0-
							6533	9									
03	69161	X	27685	-0-	-41476	-0-	8	1	22628	3	Y	4590	1923	0	2148	1	519
							5049	9									
04	47910	X	41925	-0-	-5985	-0-	3	1	35138	3	Y	6167	794	0	5796	1	96
							6784	9									
05	42005	X	36396	-0-	-5609	-0-	6	1	30916	3	Y	4976	4898	1			174
							5474	9									
06	39240	X	27348	-0-	-11892	-0-	23	1	23160	3	Y	3786	3753	1			207
							4165	9									
07	44578	X	23151	-0-	-21427	-0-	36	1	19626	3	Y	3172	3310	1			69
							3489	9									
08	28861	X	21693	-0-	-7168	-0-	77	1	18175	3	Y	3128	3090	1			107
							3441	9									
09	27930	X	19184	-0-	-8746	-0-	32	1	15961	3	Y	2901	2852	1			156
							3191	9									
*10	28861	X	18092	-0-	-10769	-0-	39	1	14986	3	Y	2788	2774	1			170
							3067	9									
*11	27360	X	17036	-0-	-10324	-0-	54	1	14081	3	Y	2637	2672	1			135
							2901	9									
12	23157	X	17171	-0-	-5986	-0-	64	1	14162	3	Y	2677	2575	1			237
							2945	9									

TOTAL GAS PROD: 321,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,722

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	70	1	27815	3	Y	6287	6274	0	10	1	12
							6916	9									
02	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	38	1	23176	3	Y	5216	5216	0	12	1	-0-
							5738	9									
03	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	7	1	19214	3	Y	4203	3669	0	430	1	104
							4623	9									
04	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	2	1	27786	3	Y	4873	7	0	4883	1	87
							5360	9									
05	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	5	1	22145	3	Y	3563	3525	1			125
							3919	9									
06	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23	1	19654	3	Y	3264	3211	1			178
							3590	9									
07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	39	1	19664	3	Y	3167	3276	1			69
							3484	9									
08	22258	X	21371	-0-	-887	-0-	86	1	17913	3	Y	3065	3029	1			105
							3372	9									
09	21540	X	18382	-0-	-3158	-0-	30	1	15347	3	Y	2732	2690	1			147
							3005	9									
*10	22258	X	16940	-0-	-5318	-0-	37	1	14041	3	Y	2602	2590	1			159
							2862	9									
*11	21540	X	14986	-0-	-6554	-0-	48	1	12415	3	Y	2294	2336	1			117
							2523	9									
12	22258	X	15673	-0-	-6585	-0-	58	1	12942	3	Y	2430	2332	1			215
							2673	9									

TOTAL GAS PROD: 280,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,696

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	24615	-0-	-29077	-0-	422	1	19573	3	Y	4200	3639	0	127	1	477
							4620	9									
02	48496	X	18111	-0-	-30385	-0-	513	1	14312	3	Y	2987	2494	0	154	1	816
							3286	9									
03	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	546	1	12984	3	Y	2962	2470	0	841	1	467
							3258	9									
04	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					Y	34	188	1			313
05	24707	X	13129	-0-	-11578	-0-	25	1	9695	3	Y	3099	3001	0			411
							3409	9									
06	23820	X	22741	-0-	-1079	-0-	37	1	16941	3	Y	5239	4884	0	507	1	259
							5763	9									
07	20057	X	19802	-0-	-255	-0-	465	1	15476	3	Y	3510	1077	0	2529	1	163
							3861	9									
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	69	1	15402	3	Y	3292	2722	1			733
							3621	9									
09	22320	X	17618	-0-	-4702	-0-	79	1	14529	3	Y	2736	3005	1			464
							3010	9									
10	23498	X	17243	-0-	-6255	-0-	109	1	14156	3	Y	2707	2767	1			404
							2978	9									
*11	22740	X	15376	-0-	-7364	-0-	152	1	12635	3	Y	2354	2230	1			528
							2589	9									
12	19809	X	19523	-0-	-286	-0-	257	1	15908	3	Y	3053	3009	1			572
							3358	9									

TOTAL GAS PROD: 204,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,173

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	26994	-0-	-37548	-0-	492	1	21543	3	Y	4508	4377	0	61	1	112
							4959	9									
02	58296	X	20301	-0-	-37995	-0-	585	1	16283	3	Y	3121	3121	0	36	1	76
							3433	9									
03	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	564	1	13703	3	Y	2733	2733	0	76	1	-0-
							3006	9									
04	40560	X	-0-	-0-	-40560	-0-					Y	34					34
05	33759	X	9938	-0-	-23821	-0-	20	1	7733	3	Y	1986	1916	0			104
							2185	9									
06	26130	X	18353	-0-	-7777	-0-	31	1	14592	3	Y	3391	2876	0	257	1	362
							3730	9									
07	22475	X	15294	-0-	-7181	-0-	37	1	12482	3	Y	2523	2716	1			169
							2775	9									
08	17267	X	9960	-0-	-7307	-0-	35	1	8074	3	Y	1683	1477	1			375
							1851	9									
09	17220	X	5899	-0-	-11321	-0-	26	1	4879	3	Y	904	1126	1			153
							994	9									
10	17794	X	7552	-0-	-10242	-0-	46	1	6208	3	Y	1180	1157	1			176
							1298	9									
*11	17220	X	8974	-0-	-8246	-0-	89	1	7379	3	Y	1369	1238	1			307
							1506	9									
12	15283	X	11605	-0-	-3678	-0-	148	1	9102	3	Y	2141	2047	1			401
							2355	9									

TOTAL GAS PROD: 152,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,573

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97991	X	43032	-0-	-54959	-0-	419 4608	1 9	38005	3	Y	4189	4187	0			69
02	88508	X	41289	-0-	-47219	-0-	792 4855	1 9	35642	3	Y	4414	4331	0			152
03	97991	X	45771	-0-	-52220	-0-	1108 4539	1 9	40124	3	Y	4126	4110	0	113	1	55
04	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	1042 4682	1 9	35260	3	Y	4256	4253	0			58
05	61411	X	37064	-0-	-24347	-0-	919 4278	1 9	31867	3	Y	3889	3851	0			96
06	44130	X	33216	-0-	-10914	-0-	890 4850	1 9	27476	3	Y	4409	4406	0			99
07	45756	X	31187	-0-	-14569	-0-	910 3863	1 9	26414	3	Y	3512	3512	0			99
08	31000	X	29927	-0-	-1073	-0-	932 3436	1 9	25559	3	Y	3124	3115	0			108
09	30000	X	27802	-0-	-2198	-0-	887 2845	1 9	24070	3	Y	2586	2579	0			115
10	31000	X	29231	-0-	-1769	-0-	979 3078	1 9	25174	3	Y	2798	2798	0			115
*11	30000	X	25783	-0-	-4217	-0-	896 2738	1 9	22149	3	Y	2489	2467	0			137
12	31000	X	25767	-0-	-5233	-0-	871 2715	1 9	22181	3	Y	2468	2456	0			149

TOTAL GAS PROD: 411,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,260

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	25491	-0-	-23055	-0-	465 5540	1 9	19486	3	Y	5036	5026	0			72
02	43848	X	25699	-0-	-18149	-0-	420 5309	1 9	19970	3	Y	4826	4336	0	62	1	500
03	48546	X	25826	-0-	-22720	-0-	465 5261	1 9	20100	3	Y	4783	4777	0	289	1	217
04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	450 4892	1 9	17885	3	Y	4447	279	0	4118	1	267
05	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	963 4677	1 9	15668	3	Y	4252	4144	1			375
06	27540	X	22808	-0-	-4732	-0-	930 4220	1 9	17658	3	Y	3836	3670	1			541
07	28458	X	22021	-0-	-6437	-0-	956 4091	1 9	16974	3	Y	3719	4076	1			184
08	25823	X	20520	-0-	-5303	-0-	947 3788	1 9	15785	3	Y	3444	3525	1			103
09	21390	X	17687	-0-	-3703	-0-	1014 3154	1 9	13519	3	Y	2867	2840	1			130
10	23560	X	11093	-0-	-12467	-0-	489 2168	1 9	8436	3	Y	1971	2016	1			85
*11	22800	X	8117	-0-	-14683	-0-	411 1777	1 9	5929	3	Y	1615	1595	1			105
12	22010	X	6930	-0-	-15080	-0-	314 1442	1 9	5174	3	Y	1311	1368	1			48

TOTAL GAS PROD: 230,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111786	X	40797	-0-	-70989	-0-	392	1	35546	3	Y	4417	4415	0			65
							4859	9									
02	100968	X	26876	-0-	-74092	-0-	569	1	22863	3	Y	3131	2851	0			345
							3444	9									
03	111786	X	33609	-0-	-78177	-0-	886	1	28305	3	Y	4016	4000	0	256	1	105
							4418	9									
04	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	901	1	27343	3	Y	3983	3980	0			108
							4381	9									
05	48422	X	34339	-0-	-14083	-0-	846	1	29337	3	Y	3778	3778	0			108
							4156	9									
06	39480	X	30572	-0-	-8908	-0-	813	1	25102	3	Y	4234	4232	0			110
							4657	9									
07	36270	X	28788	-0-	-7482	-0-	836	1	24290	3	Y	3329	3329	0			110
							3662	9									
08	28365	X	28139	-0-	-226	-0-	864	1	23938	3	Y	3034	3024	0			120
							3337	9									
09	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	878	1	23876	3	Y	2691	2684	0			127
							2960	9									
10	28365	X	27451	-0-	-914	-0-	910	1	23505	3	Y	2760	2760	0			127
							3036	9									
*11	27450	X	24086	-0-	-3364	-0-	828	1	20565	3	Y	2448	2437	0			138
							2693	9									
12	28365	X	24592	-0-	-3773	-0-	826	1	21038	3	Y	2480	2469	0			149
							2728	9									

TOTAL GAS PROD: 359,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,301

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	29224	-0-	-14610	-0-	465	1	21674	3	Y	6441	6431	0			43
							7085	9									
02	39592	X	30917	-0-	-8675	-0-	420	1	23344	3	Y	6503	6503	0	37	1	6
							7153	9									
03	43834	X	30595	-0-	-13239	-0-	465	1	23248	3	Y	6256	6251	0	3	1	8
							6882	9									
04	42420	X	30596	-0-	-11824	-0-	450	1	23521	3	Y	6023	5867	0	154	1	10
							6625	9									
05	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	465	1	19257	3	Y	5569	5569	0	10	1	-0-
							6126	9									
06	33120	X	26406	-0-	-6714	-0-	450	1	20207	3	Y	5226	5226	0			-0-
							5749	9									
07	34224	X	26396	-0-	-7828	-0-	465	1	20257	3	Y	5158	5158	0			-0-
							5674	9									
08	30597	X	24099	-0-	-6498	-0-	465	1	18458	3	Y	4705	4705	0			-0-
							5176	9									
09	28350	X	21758	-0-	-6592	-0-	450	1	16450	3	Y	4416	3624	0	756	1	36
							4858	9									
10	27280	X	24227	-0-	-3053	-0-	1000	1	18357	3	Y	4427	4272	1			191
							4870	9									
*11	26400	X	22381	-0-	-4019	-0-	997	1	16903	3	Y	4074	4001	1			264
							4481	9									
12	26381	X	21998	-0-	-4383	-0-	992	1	16362	3	Y	4222	4332	1			154
							4644	9									

TOTAL GAS PROD: 314,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	32593	-0-	-14310	-0-	465	1	24515	3	Y	6921	6911	0			45
							7613	9									
02	42364	X	28292	-0-	-14072	-0-	420	1	21728	3	Y	5585	5479	0	39	1	112
							6144	9									
03	46903	X	29766	-0-	-17137	-0-	465	1	22936	3	Y	5786	5782	0	64	1	52
							6365	9									
04	45390	X	25278	-0-	-20112	-0-	450	1	19603	3	Y	4750	4731	0	70	1	1
							5225	9									
05	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	465	1	16459	3	Y	4246	4246	0	1	1	-0-
							4671	9									
06	31530	X	22092	-0-	-9438	-0-	450	1	17536	3	Y	3733	3733	0			-0-
							4106	9									
07	31310	X	23492	-0-	-7818	-0-	465	1	18518	3	Y	4099	2164	0	1839	1	96
							4509	9									
08	29760	X	26495	-0-	-3265	-0-	1212	1	20415	3	Y	4425	4389	1			132
							4868	9									
09	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1470	1	19681	3	Y	4138	4082	1			188
							4552	9									
10	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	1060	1	19329	3	Y	4318	4320	1			186
							4750	9									
*11	24840	X	23277	-0-	-1563	-0-	1021	1	17662	3	Y	4176	4091	1			271
							4594	9									
12	26505	X	22587	-0-	-3918	-0-	1019	1	16792	3	Y	4342	4454	1			159
							4776	9									

TOTAL GAS PROD: 306,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,519

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	31316	-0-	-7279	-0-	465	1	23742	3	Y	6463	6454	0			55
							7109	9									
02	34860	X	26403	-0-	-8457	-0-	420	1	20419	3	Y	5058	5057	0	48	1	8
							5564	9									
03	38595	X	28164	-0-	-10431	-0-	465	1	21800	3	Y	5363	5359	0	4	1	8
							5899	9									
04	37350	X	23562	-0-	-13788	-0-	450	1	18354	3	Y	4325	4305	0	27	1	1
							4758	9									
05	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	465	1	17926	3	Y	4643	2888	0	1601	1	155
							5107	9									
06	30300	X	24936	-0-	-5364	-0-	1015	1	19327	3	Y	4176	3742	1			589
							4594	9									
07	29233	X	24022	-0-	-5211	-0-	1039	1	18509	3	Y	4067	4455	1			201
							4474	9									
08	28179	X	23234	-0-	-4945	-0-	1065	1	17887	3	Y	3893	3977	1			117
							4282	9									
09	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	1312	1	17521	3	Y	3688	3637	1			168
							4057	9									
10	25761	X	21915	-0-	-3846	-0-	928	1	16632	3	Y	3959	3956	1			171
							4355	9									
*11	24930	X	17161	-0-	-7769	-0-	796	1	12742	3	Y	3294	3251	1			214
							3623	9									
12	24025	X	21039	-0-	-2986	-0-	949	1	15644	3	Y	4042	4108	1			148
							4446	9									

TOTAL GAS PROD: 288,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,971

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253518	X	145395	-0-	-108123	-0-	162	1	137184	3	N	7317	7304	0			151
							8049	9									
02	228984	X	114018	-0-	-114966	-0-	90	1	106880	3	N	6407	6091	0	272	1	195
							7048	9									
03	253518	X	107062	-0-	-146456	-0-	106	1	99787	3	N	6517	6492	0	107	1	113
							7169	9									
04	245340	X	89748	-0-	-155592	-0-	62	1	83844	3	N	5311	5270	0	75	1	79
							5842	9									
05	253518	X	77220	-0-	-176298	-0-	355	1	71819	3	N	4587	4577	0			89
							5046	9									
06	140700	X	61101	-0-	-79599	-0-	599	1	56360	3	N	3765	3712	0	66	1	76
							4142	9									
07	126201	X	66191	-0-	-60010	-0-	714	1	61350	3	N	3752	3732	0	46	1	50
							4127	9									
08	107074	X	58937	-0-	-48137	-0-	699	1	54409	3	N	3481	3463	0	27	1	41
							3829	9									
*09	89760	X	52111	-0-	-37649	-0-	691	1	48028	3	N	3084	3073	0	31	1	21
							3392	9									
*10	77686	X	49512	-0-	-28174	-0-	731	1	45801	3	N	2709	2659	0	32	1	39
							2980	9									
*11	64050	X	49129	-0-	-14921	-0-	785	1	45350	3	N	2722	2657	0	84	1	20
							2994	9									
12	66185	X	51341	-0-	-14844	-0-	860	1	47585	3	N	2633	2565	0	31	1	57
							2896	9									

TOTAL GAS PROD: 921,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,285

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267809	X	152267	-0-	-115542	-0-	170	1	144248	3	N	7135	7122	0			68
							7849	9									
02	241892	X	116583	-0-	-125309	-0-	92	1	110378	3	N	5557	5240	0	189	1	196
							6113	9									
03	267809	X	107143	-0-	-160666	-0-	110	1	101487	3	N	5042	5018	0	107	1	113
							5546	9									
04	259170	X	89056	-0-	-170114	-0-	64	1	83675	3	N	4834	4793	0	75	1	79
							5317	9									
05	267809	X	76917	-0-	-190892	-0-	373	1	73370	3	N	2885	2875	0			89
							3174	9									
06	147360	X	71820	-0-	-75540	-0-	714	1	67591	3	N	3195	3135	0	66	1	83
							3515	9									
07	129146	X	76009	-0-	-53137	-0-	840	1	71661	3	N	3189	3169	0	50	1	53
							3508	9									
08	107136	X	68187	-0-	-38949	-0-	824	1	64133	3	N	2936	2917	0	29	1	43
							3230	9									
*09	89070	X	61401	-0-	-27669	-0-	832	1	57474	3	N	2814	2804	0	32	1	21
							3095	9									
*10	81344	X	50539	-0-	-30805	-0-	762	1	47102	3	N	2432	2342	0	41	1	70
							2675	9									
*11	73560	X	47549	-0-	-26011	-0-	773	1	44449	3	N	2115	2050	0	115	1	20
							2327	9									
12	76012	X	44918	-0-	-31094	-0-	755	1	41865	3	N	2089	2021	0	31	1	57
							2298	9									

TOTAL GAS PROD: 962,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184326	X	130955	-0-	-53371	-0-	133	1	111052	3	N	17973	17942	0	26	1	40
							19770	9									
02	166488	X	106695	-0-	-59793	-0-	77	1	90830	3	N	14353	14298	0	36	1	59
							15788	9									
03	184326	X	109666	-0-	-74660	-0-	98	1	94192	3	N	13978	13967	0			70
							15376	9									
04	178380	X	73065	-0-	-105315	-0-	48	1	62361	3	N	9687	9672	0	32	1	53
							10656	9									
05	184326	X	69823	-0-	-114503	-0-	289	1	59187	3	N	9406	9406	0	53	1	-0-
							10347	9									
06	126720	X	62141	-0-	-64579	-0-	559	1	52694	3	N	8080	8018	0			62
							8888	9									
07	118141	X	61095	-0-	-57046	-0-	602	1	52528	3	N	7241	7238	0	18	1	47
							7965	9									
08	109678	X	55877	-0-	-53801	-0-	614	1	48039	3	N	6567	6567	0	16	1	31
							7224	9									
09	73080	X	48969	-0-	-24111	-0-	600	1	41905	3	N	5876	5876	0	18	1	13
							6464	9									
10	69564	X	47556	-0-	-22008	-0-	645	1	41031	3	N	5345	4974	0	6	1	378
							5880	9									
*11	62130	X	42037	-0-	-20093	-0-	636	1	35916	3	N	4986	4986	0	335	1	43
							5485	9									
12	61101	X	41024	-0-	-20077	-0-	633	1	35044	3	N	4861	4839	0			65
							5347	9									

TOTAL GAS PROD: 848,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,353

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277016	X	149059	-0-	-127957	-0-	168	1	140899	3	N	7265	7251	0			97
							7992	9									
02	250208	X	111161	-0-	-139047	-0-	88	1	104821	3	N	5684	5367	0	218	1	196
							6252	9									
03	277016	X	106656	-0-	-170360	-0-	107	1	100349	3	N	5636	5612	0	107	1	113
							6200	9									
04	268080	X	89325	-0-	-178755	-0-	63	1	84283	3	N	4526	4485	0	75	1	79
							4979	9									
05	277016	X	81612	-0-	-195404	-0-	380	1	76765	3	N	4061	4051	0			89
							4467	9									
06	144240	X	66615	-0-	-77625	-0-	675	1	62154	3	N	3442	3388	0	66	1	77
							3786	9									
07	123163	X	69221	-0-	-53942	-0-	762	1	64753	3	N	3369	3349	0	47	1	50
							3706	9									
08	106671	X	64669	-0-	-42002	-0-	781	1	60382	3	N	3187	3167	0	28	1	42
							3506	9									
*09	89340	X	59273	-0-	-30067	-0-	802	1	55222	3	N	2954	2944	0	31	1	21
							3249	9									
*10	82460	X	52581	-0-	-29879	-0-	788	1	48885	3	N	2644	2594	0	32	1	39
							2908	9									
*11	66990	X	51575	-0-	-15415	-0-	833	1	47986	3	N	2505	2440	0	84	1	20
							2756	9									
12	69223	X	47285	-0-	-21938	-0-	792	1	43869	3	N	2385	2317	0	31	1	57
							2624	9									

TOTAL GAS PROD: 949,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,658

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203050	X	99513	-0-		-103537		-0-	103	1	85991	3	N	12199	12168	0	23	1	39
									13419	9									
02	183400	X	64837	-0-		-118563		-0-	47	1	56679	3	N	7374	7319	0	35	1	59
									8111	9									
03	203050	X	66532	-0-		-136518		-0-	62	1	58279	3	N	7446	7435	0			70
									8191	9									
04	196500	X	49953	-0-		-146547		-0-	34	1	43780	3	N	5581	5566	0	32	1	53
									6139	9									
05	203050	X	49287	-0-		-153763		-0-	210	1	42896	3	N	5619	5619	0	53	1	-0-
									6181	9									
06	96300	X	41386	-0-		-54914		-0-	383	1	35511	3	N	4993	4990	0			3
									5492	9									
07	71796	X	42419	-0-		-29377		-0-	425	1	36703	3	N	4810	4806	0	1	1	6
									5291	9									
08	66526	X	43839	-0-		-22687		-0-	491	1	38335	3	N	4557	4557	0	2	1	4
									5013	9									
09	49950	X	37637	-0-		-12313		-0-	473	1	32652	3	N	4102	4102	0	2	1	2
									4512	9									
10	49321	X	36290	-0-		-13031		-0-	506	1	31677	3	N	3734	3734	0	1	1	1
									4107	9									
*11	42690	X	31933	-0-		-10757		-0-	486	1	27695	3	N	3411	3374	0	1	1	37
									3752	9									
12	43834	X	33956	-0-		-9878		-0-	535	1	29554	3	N	3515	3494	0			58
									3867	9									

TOTAL GAS PROD: 597,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,341

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197501	X	80083	-0-		-117418		-0-	82	1	69116	3	N	9895	9863	0	18	1	38
									10885	9									
02	178388	X	46105	-0-		-132283		-0-	33	1	39812	3	N	5691	5636	0	33	1	60
									6260	9									
03	197501	X	73808	-0-		-123693		-0-	67	1	63766	3	N	9068	9057	0			71
									9975	9									
04	191130	X	60867	-0-		-130263		-0-	40	1	53394	3	N	6757	6741	0	33	1	54
									7433	9									
05	197501	X	57006	-0-		-140495		-0-	246	1	49249	3	N	6828	6828	0	54	1	-0-
									7511	9									
06	77490	X	44190	-0-		-33300		-0-	409	1	38233	3	N	5044	5041	0			3
									5548	9									
07	73811	X	40942	-0-		-32869		-0-	405	1	35025	3	N	5011	5007	0	1	1	6
									5512	9									
08	73811	X	39258	-0-		-34553		-0-	438	1	33932	3	N	4444	4444	0	2	1	4
									4888	9									
09	60870	X	34408	-0-		-26462		-0-	424	1	29277	3	N	4279	4279	0	2	1	2
									4707	9									
10	57505	X	33639	-0-		-23866		-0-	459	1	28726	3	N	4049	4049	0	1	1	1
									4454	9									
*11	44190	X	29726	-0-		-14464		-0-	440	1	25375	3	N	3555	3518	0	1	1	37
									3911	9									
12	40951	X	28285	-0-		-12666		-0-	434	1	24024	3	N	3479	3458	0			58
									3827	9									

TOTAL GAS PROD: 568,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182993	X	132752	-0-	-50241	-0-	134	1	114854	3	N	16149	16117	0	18	1	38
							17764	9									
02	165284	X	78123	-0-	-87161	-0-	59	1	68315	3	N	8863	8809	0	33	1	59
							9749	9									
03	182993	X	104274	-0-	-78719	-0-	93	1	89408	3	N	13430	13419	0			70
							14773	9									
04	177090	X	83275	-0-	-93815	-0-	53	1	71533	3	N	10626	10611	0	32	1	53
							11689	9									
05	182993	X	71952	-0-	-111041	-0-	300	1	61422	3	N	9300	9300	0	53	1	-0-
							10230	9									
06	177090	X	65596	-0-	-111494	-0-	563	1	53046	3	N	10897	10835	0			62
							11987	9									
07	104284	X	61368	-0-	-42916	-0-	606	1	52608	3	N	7413	7409	0	18	1	48
							8154	9									
08	104284	X	56930	-0-	-47354	-0-	624	1	49034	3	N	6611	6612	0	16	1	31
							7272	9									
09	83280	X	49029	-0-	-34251	-0-	602	1	42010	3	N	5834	5833	0	18	1	14
							6417	9									
10	71734	X	45230	-0-	-26504	-0-	618	1	39200	3	N	4920	4893	0	6	1	35
							5412	9									
*11	65610	X	39584	-0-	-26026	-0-	590	1	33854	3	N	4673	4532	0	31	1	145
							5140	9									
12	61380	X	36274	-0-	-25106	-0-	553	1	30769	3	N	4502	4480	0			167
							4952	9									

TOTAL GAS PROD: 824,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,218

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216783	X	100004	-0-	-116779	-0-	106	1	88066	3	N	10756	10721	0	24	1	44
							11832	9									
02	195804	X	71934	-0-	-123870	-0-	53	1	63357	3	N	7749	7694	0	39	1	60
							8524	9									
03	216783	X	89340	-0-	-127443	-0-	84	1	78795	3	N	9510	9499	0			71
							10461	9									
04	209790	X	70126	-0-	-139664	-0-	47	1	61432	3	N	7861	7847	0	32	1	53
							8647	9									
05	216783	X	64456	-0-	-152327	-0-	276	1	56829	3	N	6683	6683	0	53	1	-0-
							7351	9									
06	209790	X	55515	-0-	-154275	-0-	496	1	46699	3	N	7564	7507	0			57
							8320	9									
07	89342	X	42501	-0-	-46841	-0-	420	1	36463	3	N	5107	5103	0	17	1	44
							5618	9									
08	89342	X	40690	-0-	-48652	-0-	454	1	34792	3	N	4949	4949	0	15	1	29
							5444	9									
09	70140	X	35785	-0-	-34355	-0-	444	1	30396	3	N	4495	4494	0	17	1	13
							4945	9									
10	64728	X	34268	-0-	-30460	-0-	475	1	29408	3	N	3986	3986	0	6	1	7
							4385	9									
*11	55530	X	30444	-0-	-25086	-0-	451	1	26048	3	N	3586	3549	0	6	1	38
							3945	9									
12	42501	X	29761	-0-	-12740	-0-	460	1	25451	3	N	3500	3479	0			59
							3850	9									

TOTAL GAS PROD: 664,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,746

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197408	X	82949	-0-	-114459	-0-	88 10842	1 9	72019	3	N	9856	9824	0	18	1	38
02	178304	X	52074	-0-	-126230	-0-	38 6265	1 9	45771	3	N	5695	5641	0	33	1	59
03	197408	X	59701	-0-	-137707	-0-	55 7878	1 9	51768	3	N	7162	7151	0			70
04	191040	X	42442	-0-	-148598	-0-	28 5111	1 9	37303	3	N	4646	4582	0	32	1	102
05	197408	X	39537	-0-	-157871	-0-	169 4983	1 9	34385	3	N	4530	3518	0	534	1	580
06	191040	X	39300	-0-	-151740	-0-	354 5666	1 9	33280	3	N	5151	5148	0	153	1	430
07	59706	X	34787	-0-	-24919	-0-	346 4017	1 9	30424	3	N	3652	3649	0	124	1	309
08	59706	X	35328	-0-	-24378	-0-	396 4023	1 9	30909	3	N	3657	3657	0	106	1	203
09	42450	X	32507	-0-	-9943	-0-	405 3850	1 9	28252	3	N	3500	3358	0	115	1	230
10	40610	X	31528	-0-	-9082	-0-	441 3394	1 9	27693	3	N	3085	3085	0	102	1	128
*11	39300	X	28505	-0-	-10795	-0-	437 3165	1 9	24903	3	N	2877	2841	0	113	1	51
12	35340	X	30047	-0-	-5293	-0-	476 3216	1 9	26355	3	N	2924	2902	0			73

TOTAL GAS PROD: 508,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,735

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164238	X	86998	-0-	-77240	-0-	91 11308	1 9	75599	3	N	10280	10249	0	16	1	37
02	148344	X	58021	-0-	-90323	-0-	42 7377	1 9	50602	3	N	6706	6651	0	33	1	59
03	164238	X	68591	-0-	-95647	-0-	63 8965	1 9	59563	3	N	8150	8139	0			70
04	158940	X	51195	-0-	-107745	-0-	34 6344	1 9	44817	3	N	5767	5752	0	32	1	53
05	164238	X	42703	-0-	-121535	-0-	180 5506	1 9	37017	3	N	5005	5005	0	53	1	-0-
06	158940	X	42067	-0-	-116873	-0-	368 7028	1 9	34671	3	N	6389	6386	0			3
07	68603	X	38832	-0-	-29771	-0-	391 4639	1 9	33802	3	N	4217	4213	0	1	1	6
08	68603	X	36814	-0-	-31789	-0-	413 4521	1 9	31880	3	N	4110	4110	0	2	1	4
09	51210	X	31755	-0-	-19455	-0-	392 3997	1 9	27366	3	N	3634	3634	0	2	1	2
10	43462	X	31868	-0-	-11594	-0-	444 3837	1 9	27587	3	N	3488	3488	0	1	1	1
*11	42060	X	27776	-0-	-14284	-0-	416 3623	1 9	23737	3	N	3294	3257	0	1	1	37
12	38843	X	27446	-0-	-11397	-0-	422 3653	1 9	23371	3	N	3321	3300	0			58

TOTAL GAS PROD: 544,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,361

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180606	X	99799	-0-	-80807	-0-	103	1	86672	3	N	11840	11810	0	22	1	38
							13024	9									
02	163128	X	45714	-0-	-117414	-0-	33	1	39084	3	N	5997	5942	0	34	1	59
							6597	9									
03	180606	X	81696	-0-	-98910	-0-	74	1	70850	3	N	9793	9782	0			70
							10772	9									
04	174780	X	57331	-0-	-117449	-0-	38	1	50031	3	N	6602	6587	0	32	1	53
							7262	9									
05	180606	X	47026	-0-	-133580	-0-	203	1	40886	3	N	5397	5365	0	67	1	18
							5937	9									
06	174780	X	48246	-0-	-126534	-0-	434	1	40828	3	N	6349	6345	0	5	1	17
							6984	9									
07	81685	X	43356	-0-	-38329	-0-	433	1	37709	3	N	4740	4736	0	5	1	16
							5214	9									
08	81685	X	38025	-0-	-43660	-0-	425	1	33128	3	N	4065	3735	0	6	1	340
							4472	9									
09	57330	X	34137	-0-	-23193	-0-	427	1	29626	3	N	3713	3713	0	193	1	147
							4084	9									
10	49848	X	34324	-0-	-15524	-0-	480	1	29976	3	N	3516	3516	0	65	1	82
							3868	9									
*11	48240	X	30180	-0-	-18060	-0-	457	1	26175	3	N	3225	3189	0	72	1	46
							3548	9									
12	43369	X	31731	-0-	-11638	-0-	498	1	27550	3	N	3348	3327	0			67
							3683	9									

TOTAL GAS PROD: 591,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,585

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174158	X	86938	-0-	-87220	-0-	91	1	75726	3	N	10110	8756	0	16	1	1359
							11121	9									
02	157304	X	54875	-0-	-102429	-0-	40	1	47236	3	N	6908	6854	0	1197	1	216
							7599	9									
03	174158	X	72680	-0-	-101478	-0-	67	1	63380	3	N	8394	8383	0			227
							9233	9									
04	168540	X	52267	-0-	-116273	-0-	35	1	44887	3	N	6677	6662	0	104	1	138
							7345	9									
05	174158	X	46230	-0-	-127928	-0-	193	1	39731	3	N	5733	5733	0	138	1	-0-
							6306	9									
06	168540	X	43977	-0-	-124563	-0-	400	1	37116	3	N	5874	5871	0			3
							6461	9									
07	72695	X	42328	-0-	-30367	-0-	423	1	36497	3	N	4916	4913	0	1	1	5
							5408	9									
08	72695	X	37892	-0-	-34803	-0-	421	1	32951	3	N	4109	4108	0	2	1	4
							4520	9									
09	53100	X	32133	-0-	-20967	-0-	394	1	27497	3	N	3856	3856	0	2	1	2
							4242	9									
10	46438	X	32341	-0-	-14097	-0-	442	1	27674	3	N	3841	3841	0	1	1	1
							4225	9									
*11	43980	X	28174	-0-	-15806	-0-	420	1	23933	3	N	3474	3437	0	1	1	37
							3821	9									
12	42315	X	26533	-0-	-15782	-0-	414	1	22795	3	N	3022	3001	0			58
							3324	9									

TOTAL GAS PROD: 556,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,914

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231570	X	133426	-0-	-98144	-0-	147	1	124565	3	N	7922	7907	0			76
							8714	9									
02	209160	X	98296	-0-	-110864	-0-	77	1	91934	3	N	5714	5399	0	196	1	195
							6285	9									
03	231570	X	90239	-0-	-141331	-0-	91	1	83725	3	N	5839	5814	0	107	1	113
							6423	9									
04	224100	X	75341	-0-	-148759	-0-	54	1	70534	3	N	4321	4280	0	75	1	79
							4753	9									
05	231570	X	67172	-0-	-164398	-0-	310	1	62570	3	N	3902	3892	0			89
							4292	9									
06	224100	X	67481	-0-	-156619	-0-	640	1	60209	3	N	6029	5987	0	66	1	65
							6632	9									
07	108779	X	69246	-0-	-39533	-0-	759	1	64406	3	N	3710	3690	0	39	1	46
							4081	9									
08	90241	X	62820	-0-	-27421	-0-	755	1	58416	3	N	3317	3298	0	25	1	40
							3649	9									
*09	75330	X	54121	-0-	-21209	-0-	727	1	50095	3	N	2999	2989	0	30	1	20
							3299	9									
*10	69843	X	45624	-0-	-24219	-0-	681	1	42319	3	N	2385	2295	0	40	1	70
							2624	9									
*11	67470	X	44419	-0-	-23051	-0-	722	1	41146	3	N	2319	2160	0	181	1	48
							2551	9									
12	69254	X	41731	-0-	-27523	-0-	694	1	38576	3	N	2237	2169	0	59	1	57
							2461	9									

TOTAL GAS PROD: 849,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,694

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215357	X	125454	-0-	-89903	-0-	139	1	116195	3	N	8291	8277	0			77
							9120	9									
02	194516	X	85328	-0-	-109188	-0-	67	1	80386	3	N	4432	4062	0	218	1	229
							4875	9									
03	215357	X	100885	-0-	-114472	-0-	98	1	93265	3	N	6838	6814	0	125	1	128
							7522	9									
04	208410	X	84629	-0-	-123781	-0-	59	1	79190	3	N	4891	4850	0	85	1	84
							5380	9									
05	215357	X	75818	-0-	-139539	-0-	348	1	70319	3	N	4683	4673	0			94
							5151	9									
06	208410	X	70912	-0-	-137498	-0-	674	1	63470	3	N	6153	5902	0	70	1	275
							6768	9									
07	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	712	1	61203	3	N	3775	3755	0	166	1	129
							4153	9									
08	100874	X	56486	-0-	-44388	-0-	668	1	52020	3	N	3453	3434	0	71	1	77
							3798	9									
*09	84630	X	49149	-0-	-35481	-0-	649	1	45046	3	N	3140	3130	0	58	1	29
							3454	9									
*10	76260	X	51562	-0-	-24698	-0-	761	1	47429	3	N	3065	3014	0	41	1	39
							3372	9									
*11	70920	X	43728	-0-	-27192	-0-	700	1	40150	3	N	2616	2551	0	84	1	20
							2878	9									
12	66061	X	43373	-0-	-22688	-0-	717	1	39760	3	N	2633	2565	0	31	1	57
							2896	9									

TOTAL GAS PROD: 853,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		93549	-0-	93549	643168	203	1	77106	3	Y	14764	14740	0			116
							16240	9									
02	708149	X	64981	-0-	-643168	-0-	40	1	52996	3	Y	10859	10860	0			115
							11945	9									
03	82119	X	54870	-0-	-27249	-0-	67	1	44794	3	Y	9099	9042	0	96	1	76
							10009	9									
04	79470	X	47864	-0-	-31606	-0-	75	1	38628	3	Y	8328	8328	0	76	1	-0-
							9161	9									
05	82119	X	43901	-0-	-38218	-0-	465	1	35246	3	Y	7445	7445	0			-0-
							8190	9									
06	79470	X	37545	-0-	-41925	-0-	450	1	30054	3	Y	6401	6401	0			-0-
							7041	9									
07	82119	X	35711	-0-	-46408	-0-	465	1	28527	3	Y	6108	6108	0			-0-
							6719	9									
08	82119	X	36839	-0-	-45280	-0-	465	1	30152	3	Y	5656	4170	0	1201	1	285
							6222	9									
09	79470	X	45172	-0-	-34298	-0-	1339	1	37471	3	Y	5784	5614	1			455
							6362	9									
10	39871	X	39871	-0-	-0-	-0-	1286	1	33347	3	Y	4762	4728	1			489
							5238	9									
*11	37560	X	33619	-0-	-3941	-0-	1124	1	27594	3	Y	4455	4410	1			534
							4901	9									
12	45105	X	31310	-0-	-13795	-0-	1173	1	25317	3	Y	4382	4590	1			326
							4820	9									

TOTAL GAS PROD: 565,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,043

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58698	-0-	58698	481737	127	1	48219	3	Y	9411	9387	0			116
							10352	9									
02	525655	X	43918	-0-	-481737	-0-	28	1	37170	3	Y	6109	6110	0			115
							6720	9									
03	51243	X	33997	-0-	-17246	-0-	43	1	27802	3	Y	5593	5536	0	96	1	76
							6152	9									
04	49590	X	29044	-0-	-20546	-0-	46	1	23778	3	Y	4745	3975	0	378	1	468
							5220	9									
05	51243	X	35987	-0-	-15256	-0-	1172	1	29171	3	Y	5131	5094	1			505
							5644	9									
06	49590	X	28850	-0-	-20740	-0-	1037	1	23526	3	Y	3897	3751	1			651
							4287	9									
07	51243	X	23075	-0-	-28168	-0-	861	1	18638	3	Y	3251	3551	1			351
							3576	9									
08	51243	X	19869	-0-	-31374	-0-	746	1	15595	3	Y	3207	2943	1			615
							3528	9									
09	49590	X	27478	-0-	-22112	-0-	837	1	22591	3	Y	3682	4007	1			290
							4050	9									
10	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	817	1	20167	3	Y	3026	3005	1			311
							3329	9									
*11	28860	X	19410	-0-	-9450	-0-	654	1	15899	3	Y	2597	2597	1			311
							2857	9									
12	28241	X	17802	-0-	-10439	-0-	667	1	14395	3	Y	2491	2617	1			185
							2740	9									

TOTAL GAS PROD: 362,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	584884	X	81161	-0-	-503723	-0-	178	1	68249	3	Y	11576	11539	0			180
							12734	9									
02	68404	X	60261	-0-	-8143	-0-	38	1	50504	3	Y	8835	8797	0			218
							9719	9									
03	75733	X	58156	-0-	-17577	-0-	73	1	48018	3	Y	9150	8281	0	602	1	485
							10065	9									
04	73290	X	47646	-0-	-25644	-0-	76	1	39234	3	Y	7578	7559	0	496	1	8
							8336	9									
05	75733	X	43240	-0-	-32493	-0-	465	1	35663	3	Y	6465	6465	0	8	1	-0-
							7112	9									
06	73290	X	36780	-0-	-36510	-0-	450	1	30657	3	Y	5157	5157	0			-0-
							5673	9									
07	75733	X	34869	-0-	-40864	-0-	465	1	28969	3	Y	4941	4941	0			-0-
							5435	9									
08	75733	X	32414	-0-	-43319	-0-	465	1	27578	3	Y	3974	2927	0	987	1	60
							4371	9									
09	73290	X	27914	-0-	-45376	-0-	860	1	22310	3	Y	4313	4130	1			243
							4744	9									
10	75733	X	26395	-0-	-49338	-0-	876	1	20992	3	Y	4115	4009	1			349
							4527	9									
*11	73290	X	29678	-0-	-43612	-0-	996	1	23853	3	Y	4390	4111	1			628
							4829	9									
*12	29603	X	29603	-0-	-0-	-0-	1101	1	23785	3	Y	4288	4296	1			620
							4717	9									

TOTAL GAS PROD: 508,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,782

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		64165	-0-	64165	565991	140	1	54423	3	Y	8729	8693	0			169
							9602	9									
*02	618613	X	52622	-0-	-565991	-0-	33	1	43555	3	Y	8213	8174	0			208
							9034	9									
03	69750	X	51597	-0-	-18153	-0-	64	1	42621	3	Y	8102	7784	0	348	1	178
							8912	9									
04	67500	X	46257	-0-	-21243	-0-	74	1	38230	3	Y	7230	7228	0	179	1	1
							7953	9									
05	69750	X	41407	-0-	-28343	-0-	465	1	34362	3	Y	5982	5982	0	1	1	-0-
							6580	9									
06	67500	X	34674	-0-	-32826	-0-	450	1	28848	3	Y	4887	4887	0			-0-
							5376	9									
07	69750	X	33178	-0-	-36572	-0-	465	1	27357	3	Y	4869	4869	0			-0-
							5356	9									
08	69750	X	27290	-0-	-42460	-0-	465	1	22586	3	Y	3854	3854	0			-0-
							4239	9									
09	67500	X	24595	-0-	-42905	-0-	450	1	20435	3	Y	3373	3373	0			-0-
							3710	9									
10	69750	X	23236	-0-	-46514	-0-	465	1	19236	3	Y	3214	3214	0			-0-
							3535	9									
*11	67500	X	22032	-0-	-45468	-0-	450	1	18598	3	Y	2713	2713	0			-0-
							2984	9									
12	69750	X	21904	-0-	-47846	-0-	465	1	18217	3	Y	2929	2929	0			-0-
							3222	9									

TOTAL GAS PROD: 442,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68525	-0-	68525	533461	154	1	57081	3	Y	10264	10228	0			177
							11290	9									
02	584966	X	51505	-0-	-533461	-0-	33	1	44323	3	Y	6499	6460	0			216
							7149	9									
03	57195	X	41959	-0-	-15236	-0-	53	1	35553	3	Y	5775	5448	0	360	1	183
							6353	9									
04	55350	X	33109	-0-	-22241	-0-	53	1	27077	3	Y	5435	5433	0	184	1	1
							5979	9									
05	57195	X	37281	-0-	-19914	-0-	465	1	30991	3	Y	5295	1601	0	3476	1	219
							5825	9									
06	55350	X	34143	-0-	-21207	-0-	1185	1	27451	3	Y	5006	4455	1			770
							5507	9									
07	57195	X	31331	-0-	-25864	-0-	1151	1	25130	3	Y	4591	5054	1			307
							5050	9									
08	57195	X	27902	-0-	-29293	-0-	1069	1	22463	3	Y	3973	4054	1			226
							4370	9									
09	55350	X	22657	-0-	-32693	-0-	698	1	18130	3	Y	3481	3511	1			196
							3829	9									
10	57195	X	21357	-0-	-35838	-0-	709	1	16992	3	Y	3324	3238	1			282
							3656	9									
*11	55350	X	21208	-0-	-34142	-0-	711	1	17030	3	Y	3152	2983	1			451
							3467	9									
12	31341	X	20442	-0-	-10899	-0-	760	1	16429	3	Y	2957	2981	1			427
							3253	9									

TOTAL GAS PROD: 411,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,752

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524242	X	62275	-0-	-461967	-0-	132	1	51442	3	Y	9728	9692	0			173
							10701	9									
02	50565	X	50565	-0-	-0-	-0-	31	1	41070	3	Y	8604	8565	0			212
							9464	9									
03	52700	X	41620	-0-	-11080	-0-	52	1	35184	3	Y	5804	5414	0	384	1	218
							6384	9									
04	51000	X	32587	-0-	-18413	-0-	50	1	25978	3	Y	5963	4947	0	777	1	457
							6559	9									
05	52700	X	34607	-0-	-18093	-0-	1031	1	27773	3	Y	5275	5420	1			312
							5803	9									
06	51000	X	27038	-0-	-23962	-0-	938	1	21729	3	Y	3974	3675	1			611
							4371	9									
07	52700	X	26622	-0-	-26078	-0-	977	1	21348	3	Y	3906	4256	1			261
							4297	9									
08	52700	X	24192	-0-	-28508	-0-	914	1	19521	3	Y	3415	3481	1			195
							3757	9									
09	51000	X	21016	-0-	-29984	-0-	648	1	16794	3	Y	3249	3261	1			183
							3574	9									
10	52700	X	23429	-0-	-29271	-0-	771	1	18658	3	Y	3636	3511	1			308
							4000	9									
*11	51000	X	21713	-0-	-29287	-0-	724	1	17446	3	Y	3221	3068	1			461
							3543	9									
12	24180	X	19931	-0-	-4249	-0-	741	1	16019	3	Y	2883	2927	1			417
							3171	9									

TOTAL GAS PROD: 385,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,658

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*11	189570	X	NO RPT	-0-	-189570	-0-	N	NO RPT	-0-
12	195889	X	NO RPT	-0-	-195889	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	156630	X	NO RPT	-0-	-156630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	161851	X	NO RPT	-0-	-161851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	143640	X	NO RPT	-0-	-143640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	148428	X	NO RPT	-0-	-148428	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	319629	X	319629	-0-	-0-	-0-	636 62608	1 9	256385	3	N	56916	56913	0			113
*12	0	W	313133	-0-	313133	313133	816 58830	1 9	253487	3	N	53482	53482	0			113

TOTAL GAS PROD: 632,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,398

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: RRCID -> 285732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: RRCID -> 285734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: RRCID -> 285735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN B WELL #: RRCID -> 285739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A WELL #: RRCID -> 285740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60871	-0-	60871	379591	6060	1	40085	3	Y	13379	13290	0	81	8	220
							9	4	14717	9							
02	0	W	32772	-0-	32772	412363	4233	1	20702	3	Y	7117	7013	0	55	8	269
							8	4	7829	9							
03	0	W	37517	-0-	37517	449880	3600	1	27751	3	Y	5604	5770	0	24	8	79
							2	4	6164	9							
04	0	W	34651	-0-	34651	484531	4042	1	24309	3	Y	5725	5622	0	73	8	109
							2	4	6298	9							
05	0	W	26563	-0-	26563	511094	3491	1	17779	3	Y	4812	4798	0	19	8	104
							5293	9									
06	0	W	22252	-0-	22252	533346	3151	1	14975	3	Y	3750	3741	0	13	8	100
							1	4	4125	9							
07	0	W	29386	-0-	29386	562732	4485	1	20199	3	Y	4271	4225	0	15	8	131
							4	4	4698	9							
08	588821	X	26089	-0-	-562732	-0-	4155	1	17859	3	Y	3704	3663	0	47	8	125
							1	4	4074	9							
09	35280	X	24447	-0-	-10833	-0-	4048	1	16637	3	Y	3419	3405	0	3	8	136
							1	4	3761	9							
10	30845	X	24090	-0-	-6755	-0-	3916	1	15946	3	Y	3259	3256	0	1	8	138
							643	4	3585	9							
*11	28440	X	4077	-0-	-24363	-0-	793	1	2663	3	Y	563	642	0	5	8	54
							2	4	619	9							
12	29388	X	15476	-0-	-13912	-0-	1517	1	12141	3	Y	1647	1601	0	79	8	21
							6	4	1812	9							

TOTAL GAS PROD: 338,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62911	-0-	62911	440624	5895	1	38991	3	Y	16379	16333	0	28	8	270
							8	4	18017	9							
02	500658	X	60034	-0-	-440624	-0-	7701	1	37665	3	Y	13321	13061	0	24	8	506
							15	4	14653	9							
03	58975	X	58975	-0-	-0-	-0-	5768	1	44469	3	Y	7940	8325	0	9	8	112
							4	4	8734	9							
04	43980	X	40345	-0-	-3635	-0-	4614	1	27757	3	Y	7246	7205	0	13	8	140
							3	4	7971	9							
05	45446	X	33013	-0-	-12433	-0-	4176	1	21263	3	Y	6885	6871	0	5	8	149
							7574	9									
06	43980	X	28038	-0-	-15942	-0-	3837	1	18230	3	Y	5427	5428	0	3	8	145
							1	4	5970	9							
07	45446	X	30914	-0-	-14532	-0-	4533	1	20413	3	Y	5423	5398	0	3	8	167
							3	4	5965	9							
08	45446	X	25314	-0-	-20132	-0-	3889	1	16714	3	Y	4282	4294	0	9	8	146
							1	4	4710	9							
09	43980	X	23913	-0-	-20067	-0-	3829	1	15737	3	Y	3951	3939	0	1	8	157
							1	4	4346	9							
10	45446	X	22469	-0-	-22977	-0-	3505	1	14271	3	Y	3744	3742	0			159
							575	4	4118	9							
*11	31320	X	4945	-0-	-26375	-0-	922	1	3100	3	Y	836	913	0	1	8	81
							3	4	920	9							
12	30907	X	10438	-0-	-20469	-0-	672	1	5383	3	Y	3982	3797	0	216	8	50
							3	4	4380	9							

TOTAL GAS PROD: 401,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,416

MARATHON OIL EF LLC 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: RRCID -> 285756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11918 - 17022

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: RRCID -> 285757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11918 - 17022

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	561	-0-	-369	-0-	555	1	6	9	N	5					219
02	616	X	26	-0-	-590	-0-	26	1			N	-0-					219
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	938	1	110	3	N	3					222
							3	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1004	1	56	3	N	-0-	143	0			79
05	930	X	260	-0-	-670	-0-	260	1			N	-0-					79
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3124	1	2898	3	N	625	545	1			159
							688	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1605	1	1609	3	N	302	184	1			277
							9	4	332	9							
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	959	1	1927	3	N	327	535	1			69
							166	4	360	9							
09	5640	X	427	-0-	-5213	-0-	123	1	100	3	N	181					250
							5	4	199	9							
10	5828	X	942	-0-	-4886	-0-	500	1	289	3	N	139	180	1			209
							153	9									
11	5640	X	527	-0-	-5113	-0-	211	1	239	3	N	70	182	1			97
							77	9									
12	3565	X	684	-0-	-2881	-0-	325	1	247	3	N	102	114	1			85
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		125084	-0-	125084	125084	326	1	106562	3	N	10116	9337	1			779
							7068	4	11128	9							
*10	312843	X	187759	-0-	-125084	-0-	6645	1	163756	3	N	15780	16131	1			428
							17358	9									
*11	DELQ PR		170574	-0-	170574	170574	8713	1	147338	3	N	13203	12903	1			728
							14523	9									
*12	336131	X	165557	-0-	-170574	-0-	3573	1	148828	3	N	11960	12092	1			596
							13156	9									

TOTAL GAS PROD: 648,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,059

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	65872	X	NO RPT	-0-	-65872	-0-					N	NO RPT					-0-
11	123510	X	NO RPT	-0-	-123510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	127627	X	NO RPT	-0-	-127627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	125					268
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	79	188	1			159
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	107					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	179	1			136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					218
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	181	1			121
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	918	2	91	9	N	83					204
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	167	1			103
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	750	2	68	9	N	62	8	1			157
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	689	2	80	9	N	73					230
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	731	2	61	9	N	55	180	1			105
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	731	2	83	9	N	75	180	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1	1	2434	3	N	1100	1027	1			444
							229	4	1210	9							
02	1848	X	553	-0-	-1295	-0-	48	4	505	9	Y	459	668	1			235
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	95	1	1259	3	Y	1425	1290	1			370
							148	4	1568	9							
04	3750	X	2784	-0-	-966	-0-	201	1	1400	3	Y	918	1039	1			249
							173	4	1010	9							
05	3875	X	1376	-0-	-2499	-0-	18	1	43	3	Y	1001	1016	1			234
							214	4	1101	9							
06	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	497	3	83	4	Y	1104	413	1			925
							1214	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2190	3	1898	9	Y	1725	2077	1			573
08	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	348	1	3210	3	Y	1703	1878	1			398
							1873	9									
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	10176	481	1	2475	3	Y	1626	1690	1	1	8	333
							1789	9									
10	DLQ G-10		5812	-0-	5812	15988	481	1	3260	3	Y	1883	1809	1			407
							2071	9									
11	DLQ G-10		5194	-0-	5194	21182	428	1	2601	3	Y	1958	1986	1			379
							11	4	2154	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21182					Y	NO RPT					379

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,902

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	35580	X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
02	62384	X	NO RPT	-0-	-62384	-0-					N	NO RPT					-0-
03	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
04	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					-0-
05	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					-0-
07	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
08	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
09	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-
11	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM B WELL #: RRCID -> 285745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12119 - 19280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
02	37268	X	NO RPT	-0-	-37268	-0-				N	NO RPT			-0-
03	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
04	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-				N	NO RPT			-0-
05	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
06	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-				N	NO RPT			-0-
07	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
08	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
09	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-				N	NO RPT			-0-
10	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-
11	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
02	38248	X	NO RPT	-0-	-38248	-0-				N	NO RPT			-0-
03	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
04	40980	X	NO RPT	-0-	-40980	-0-				N	NO RPT			-0-
05	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
06	40980	X	NO RPT	-0-	-40980	-0-				N	NO RPT			-0-
07	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
08	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
09	40980	X	NO RPT	-0-	-40980	-0-				N	NO RPT			-0-
10	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-
11	40980	X	NO RPT	-0-	-40980	-0-				N	NO RPT			-0-
12	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM WELL #: RRCID -> 285753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12252 - 17791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
02	67592	X	NO RPT	-0-	-67592	-0-				N	NO RPT			-0-
03	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
04	72420	X	NO RPT	-0-	-72420	-0-				N	NO RPT			-0-
05	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
06	72420	X	NO RPT	-0-	-72420	-0-				N	NO RPT			-0-
07	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
08	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
09	72420	X	NO RPT	-0-	-72420	-0-				N	NO RPT			-0-
10	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-
11	72420	X	NO RPT	-0-	-72420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-				N	NO RPT			-0-
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-				N	NO RPT			-0-
07	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-				N	NO RPT			-0-
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-				N	NO RPT			-0-
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM B WELL #: RRCID -> 285760 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11918 - 17022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1519	-0-	-521	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2763	-0-	-1317	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3032	-0-	-658	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2480	-0-	-1333	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2852	#	2792	-0-	-60	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3100	#	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*06	3000	#	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*07	3100	#	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*08	3069	#	2992	-0-	-77	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*09	2970	#	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*10	2883	#	1566	-0-	-1317	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	2760	#	2132	-0-	-628	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*12	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1003	-0-	1003 B	29847	854	2	149	9	N	135	181	1			215
02	0	W	911	-0-	911 B	30758	809	2	102	9	N	93	181	1			127
03	0	W	946	-0-	946 B	31704	877	2	69	9	N	63					190
04	32573	X	869	-0-	-31704 B	-0-	806	2	63	9	N	57					247
05	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	927	2	48	9	N	44	183	1			108
06	1034	X	1034	-0-	-0- B	-0-	951	2	83	9	N	75					183
07	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	980	2	57	9	N	52					235
08	1079	X	1079	-0-	-0- B	-0-	978	2	101	9	N	92	180	1			147
09	1088	X	1088	-0-	-0- B	-0-	1015	2	73	9	N	66					213
10	1089	X	1089	-0-	-0- B	-0-	1014	2	75	9	N	68					281
11	1050	X	939	-0-	-111 B	-0-	884	2	55	9	N	50					331
12	1116	X	1050	-0-	-66 B	-0-	967	2	83	9	N	75					406

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	725	1	3269	2	N	340	355	1			79
							374	9									
02	3276	X	2817	-0-	-459 B	-0-	700	1	1796	2	N	292	327	1			44
							321	9									
03	3627	X	3154	-0-	-473 B	-0-	775	1	1938	2	N	401	359	1			86
							441	9									
04	3510	X	2864	-0-	-646 B	-0-	750	1	1717	2	N	361	356	1			91
							397	9									
05	3627	X	2530	-0-	-1097 B	-0-	575	1	1713	2	N	220	174	1			137
							242	9									
06	3510	X	2044	-0-	-1466 B	-0-	625	1	1253	2	N	151	184	1			104
							166	9									
07	3162	X	2037	-0-	-1125 B	-0-	550	1	1300	2	N	170	175	1			99
							187	9									
08	3162	X	2477	-0-	-685 B	-0-	750	1	1412	2	N	286	182	1			203
							315	9									
09	2850	X	1602	-0-	-1248 B	-0-	425	1	1039	2	N	125	180	1			148
							138	9									
10	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	725	1	1689	2	N	271	360	1			59
							298	9									
11	2400	X	2248	-0-	-152 B	-0-	450	1	1610	2	N	171					230
							188	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	725	1	2321	2	N	324	359	1			195
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 32,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3611	-0-	-1101 B	-0-	650	1	2809	2	N	138	185	1			143
							152	9									
02	4256	X	4147	-0-	-109 B	-0-	700	1	3257	2	N	173	177	1			139
							190	9									
03	4712	X	4137	-0-	-575 B	-0-	775	1	3164	2	N	180	178	1			141
							198	9									
04	4560	X	2773	-0-	-1787 B	-0-	550	1	2094	2	N	117	188	1			70
							129	9									
05	4712	X	3955	-0-	-757 B	-0-	775	1	2970	2	N	191	187	1			74
							210	9									
06	4440	X	2998	-0-	-1442 B	-0-	750	1	2083	2	N	150					224
							165	9									
07	4588	X	3401	-0-	-1187 B	-0-	775	1	2386	2	N	218	370	1			72
							240	9									
08	4123	X	3135	-0-	-988 B	-0-	775	1	2227	2	N	121					193
							133	9									
09	3840	X	2716	-0-	-1124 B	-0-	700	1	1873	2	N	130	185	1			138
							143	9									
10	3968	X	3613	-0-	-355 B	-0-	775	1	2662	2	N	160	180	1			118
							176	9									
11	3300	X	2023	-0-	-1277 B	-0-	450	1	1498	2	N	68					186
							75	9									
12	3410	X	3341	-0-	-69 B	-0-	725	1	2463	2	N	139	184	1			141
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 39,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	465	-0-	-217 B	-0-	313	2	152	9	N	138	180	1			175
02	504	N	428	-0-	-76 B	-0-	349	2	79	9	N	72					247
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	311	2	72	9	N	65	184	1			128
04	450	N	399	-0-	-51 B	-0-	329	2	70	9	N	64					192
05	465	N	282	-0-	-183 B	-0-	238	2	44	9	N	40					232
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	247	2	67	9	N	61	187	1			106
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	316	2	75	9	N	68					174
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	341	2	53	9	N	48	169	1			53
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	251	2	31	9	N	28					81
10	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	225	2	105	9	N	95					176
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	293	2	63	9	N	57	185	1			48
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					98
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

01	3348	X	3271	-0-	-77	B	-0-	2855	2	416	9	N	378	376	1			381
02	3080	X	2884	-0-	-196	B	-0-	2519	2	365	9	N	332	366	1			347
03	3410	X	3248	-0-	-162	B	-0-	2863	2	385	9	N	350	550	1			147
04	3300	X	3052	-0-	-248	B	-0-	2700	2	352	9	N	320	178	1			289
05	3317	X	3189	-0-	-128	B	-0-	2806	2	383	9	N	348	355	1			282
06	3180	X	2855	-0-	-325	B	-0-	2573	2	282	9	N	256	359	1			179
07	3255	X	2936	-0-	-319	B	-0-	2602	2	334	9	N	304	187	1			296
08	3255	X	2845	-0-	-410	B	-0-	2516	2	329	9	N	299	358	1			237
09	3090	X	2715	-0-	-375	B	-0-	2392	2	323	9	N	294	182	1			349
10	3193	X	2850	-0-	-343	B	-0-	2478	2	372	9	N	338	356	1			331
11	2850	X	2827	-0-	-23	B	-0-	2478	2	349	9	N	317	367	1			281
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	2641	2	352	9	N	320	367	1			234

TOTAL GAS PROD: 35,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

01	713	N	603	-0-	-110		-0-	540	2	63	9	N	57					203
02	560	N	474	-0-	-86		-0-	439	2	35	9	N	32					235
03	620	N	508	-0-	-112		-0-	474	2	34	9	N	31					266
04	570	N	320	-0-	-250		-0-	300	2	20	9	N	18					284
05	527	N	478	-0-	-49		-0-	425	2	53	9	N	48					332
06	480	N	413	-0-	-67		-0-	392	2	21	9	N	19					351
07	477	N	477	-0-	-0-		-0-	446	2	31	9	N	28					379
08	433	N	433	-0-	-0-		-0-	403	2	30	9	N	27					406
09	368	N	368	-0-	-0-		-0-	335	2	33	9	N	30					436
10	465	N	389	-0-	-76		-0-	333	2	56	9	N	51	178	1			309
11	420	N	409	-0-	-11		-0-	373	2	36	9	N	33					342
12	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	117	-0-	117 B	-6558	117	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	114	-0-	114 B	-6444	114	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	114	-0-	114 B	-6330	114	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (6650) 28658 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 284506 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6710 - 6718

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	24808		22614	-0-	-2194	-0-	22545	2	69	9	N	63					63
*	06	7960		27517	-0-	19557	19557	27498	2	19	9	N	17					80
	07	27466		12089	-0-	-15377	4180	12087	2	2	9	N	2					82
	08	27466		23286	-0-	-4180	-0-	22190	2	1096	9	N	996	1078	1			-0-
	09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: 85,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 11286 - 12652

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
04	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	110	1			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2017																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474

01	17825	#	197	-0-	-17628		-0-	51 12	1 4	134	2	N	-0-					187
02	10220	#	-0-	-0-	-10220		-0-					Y	-0-	187	1			-0-
03	11997	#	3853	-0-	-8144		-0-	269 8	1 9	3576	2	Y	7	5	1			2
04	11610	#	5417	-0-	-6193		-0-	490 18	1 9	4909	2	Y	16	13	1			5
05	0	N	6829	-0-	6829	B	6829	637 17	1 9	6175	2	Y	15	16	1			4
06	15870	N	7556	-0-	-8314	B	-0-	574 35	1 9	6947	2	Y	32	21	1			15
07	14446	N	8118	-0-	-6328	B	-0-	455 51	1 9	7612	2	Y	46	57	1			4
08	0	N	7354	-0-	7354	B	7354	363 97	1 9	6894	2	Y	88	87	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7354																		
09	8100	N	4740	-0-	-3360	B	3994	233 75	1 9	4432	2	Y	68	71	1			2
10	8122	N	6706	-0-	-1416	B	2578	332 63	1 9	6311	2	Y	57	56	1			3
11	0	N	5607	-0-	5607	B	8185	278 42	1 9	5287	2	Y	38	36	1			5
12	0	N	6712	-0-	6712	B	14897	333 61	1 9	6318	2	Y	55	49	1			11

TOTAL GAS PROD: 63,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	353 90	2 9	69	4	Y	82	57	0			29
02	784	#	553	-0-	-231	-0-	220 74	2 9	259	4	Y	67	17	0			79
03	1085	#	701	-0-	-384	-0-	386 58	2 9	257	4	Y	53	20	0			112
04	1050	#	819	-0-	-231	-0-	1 180	1 4	456 182	2 9	Y	165	250	0			27
05	1085	#	961	-0-	-124	-0-	3 50	1 4	714 194	2 9	Y	176	169	0			34
06	690	#	397	-0-	-293	-0-	265 123	2 9	9	4	Y	112	125	0			21
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	811 191	2 9	79	4	Y	174	160	0			35
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	602 127	2 9	41	4	Y	115	104	0			46
09	930	#	799	-0-	-131	-0-	592 156	2 9	51	4	Y	142	141	0			47
10	1085	#	539	-0-	-546	-0-	401 108	2 9	30	4	Y	98	114	0			31
11	1050	#	616	-0-	-434	-0-	440 133	2 9	43	4	Y	121	112	0			40
12	1085	#	914	-0-	-171	-0-	533 301	2 9	80	4	Y	274	244	0			70

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62899		3504	-0-	-59395	-0-	358	1	3115	3	N	28					100
							31	9									
02	56812		4697	-0-	-52115	-0-	636	1	3993	3	N	62					162
							68	9									
03	62899		5001	-0-	-57898	-0-	701	1	4233	3	N	61	176	1			47
							67	9									
04	9510	#	3970	-0-	-5540	-0-	598	1	3332	2	N	36					83
							40	9									
05	6975	#	544	-0-	-6431	-0-	38	1	493	2	N	12					95
							13	9									
06	5040	#	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					95
07	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					95
08	4991	#	22	-0-	-4969	-0-	22	2			N	-0-					95
09	3960	#	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					95
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					95
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
*12	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	340	1	2364	2	N	32					127
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	17174 #	12419	-0-	-4755	-0-	12135	2	284	9	N	258	378	1			105
02	26226	22479	-0-	-3747	-0-	21962	2	517	9	N	470	361	1			214
03	28955	24883	-0-	-4072	-0-	24351	2	532	9	N	484	559	1			139
04	20070	24738	-0-	4668	-0-	24215	2	523	9	N	475	377	1			237
05	20739	11812	-0-	-8927	-0-	11557	2	255	9	N	232	182	1			287
06	42912	31491	-0-	-11421	-0-	30781	2	710	9	N	645	742	1			190
07	44063	32401	-0-	-11662	-0-	31916	2	485	9	N	441	514	1			117
08	20739	9340	-0-	-11399	-0-	8962	2	378	9	N	344	376	1			85
09	20070	7358	-0-	-12712	-0-	7275	2	83	9	N	75					160
10	20739	31315	-0-	10576	10576	30536	2	779	9	N	708	693	1			175
11	41891	30680	-0-	-11211	-0-	29917	2	763	9	N	694	702	1			167
12	20739	13167	-0-	-7572	-0-	12985	2	182	9	N	165	190	1			142

TOTAL GAS PROD: 252,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,991

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

01	775 N	193	-0-	-582	-0-	185	1	8	2	N	-0-					-0-
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	185	1	7	2	N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	1	3	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	2	N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	185	1	15	2	N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	165	1	8	2	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	180	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	185	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

01	713 N	671	-0-	-42	-0-	185	1	486	2	N	-0-					-0-
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	185	1	491	2	N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	185	1	466	2	N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	N	-0-					-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	185	1	401	2	N	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	180	1	446	2	N	-0-					-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	185	1	398	2	N	-0-					-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	185	1	396	2	N	-0-					-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	180	1	472	2	N	-0-					-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	165	1	371	2	N	-0-					-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	180	1	383	2	N	-0-					-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	185	1	378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	664	-0-	-359	-0-	185	1	479	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	636	-0-	-400	-0-	185	1	451	2	N	-0-					-0-
03	837 N	672	-0-	-165	-0-	185	1	487	2	N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	180	1	612	2	N	-0-					-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	185	1	771	2	N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	180	1	808	2	N	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	185	1	715	2	N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	2	N	-0-					-0-
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	180	1	732	2	N	-0-					-0-
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	165	1	544	2	N	-0-					-0-
11	930 N	509	-0-	-421	-0-	180	1	329	2	N	-0-					-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	185	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	185	1	326	2	N	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	185	1	339	2	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	185	1	354	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	180	1	423	2	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	185	1	370	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	180	1	353	2	N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	185	1	305	2	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	180	1	361	2	N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	165	1	282	2	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	180	1	280	2	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	185	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	#	6198	-0-	-1614	-0-	92	1	6106	2	N	-0-					-0-
02	7056		5942	-0-	-1114	-0-	88	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7812		6240	-0-	-1572	-0-	92	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	8104		7832	-0-	-272	-0-	116	1	7716	2	N	-0-					-0-
05	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	6360	#	1569	-0-	-4791	-0-	23	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	7812		6790	-0-	-1022	-0-	56	1	6734	2	N	-0-					-0-
08	7812		7124	-0-	-688	-0-	105	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7560		7121	-0-	-439	-0-	105	1	7016	2	N	-0-					-0-
10	7750	#	7457	-0-	-293	-0-	110	1	7347	2	N	-0-					-0-
11	7798		7679	-0-	-119	-0-	113	1	7566	2	N	-0-					-0-
*12	8952		8382	-0-	-570	-0-	124	1	8258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

01	620	X	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	868	N	906	-0-	38	B	-415	858	3	48	9	N	44					197
02	840	N	696	-0-	-144	B	-415	684	3	12	9	N	11					208
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -381																		
03	972	N	1006	-0-	34	B	-0-	966	3	40	9	N	36	191	1			53
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	945	3	26	9	N	24					77
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	856	3	29	9	N	26					103
06	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	32	9	N	29					132
07	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	888	3	45	9	N	41					173
08	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	850	3	22	9	N	20					193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	780	-0-	-270	B	-0-	756	3	24	9	N	22	187	1			28
10	930	N	823	-0-	-107	B	-0-	810	3	13	9	N	12					40
11	840	N	723	-0-	-117	B	-0-	703	3	20	9	N	18					58
12	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	779	3	17	9	N	15					73

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1838	3	81	9	N	74	193	1			50
02	1708	N	1565	-0-	-143	-0-	1499	3	66	9	N	60					110
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1818	3	85	9	N	77					187
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1777	3	59	9	N	54	188	1			53
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1714	3	70	9	N	64					117
06	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1628	3	63	9	N	57					174
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	57	9	N	52	191	1			35
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1785	3	61	9	N	55					90
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1734	3	41	9	N	37					127
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1812	3	64	9	N	58					185
11	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1391	3	45	9	N	41	183	1			43
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1829	3	43	9	N	39					82

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					15
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					15
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					15
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			7
02	140 N	33	-0-	-107	-0-	33	3		N	-0-			7
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-			7
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			7
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			7
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			7
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			7
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			7
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-			37
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	378	3	N	-0-			37
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			37
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			37
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			37
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	3	N	-0-			37
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-			37
08	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	3	N	-0-			37
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			37
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	N	-0-			37
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			37
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	704	-0-	-5806	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
03	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16220	2	31	9	N	28	180	1			143
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8374	2	46	9	N	42	171	1	14	8	-0-
03	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26824	2	87	9	N	79	79	8			-0-
04	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	26078	2	158	9	N	144	6	8			138
05	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	20966	2	90	9	N	82	172	1	10	8	38
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12166	2	4	9	N	4					42
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9889	2	22	9	N	20					62
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11122	2	28	9	N	25					87
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	6993	2	13	9	N	12					99
10	7285	X	6414	-0-	-871	-0-	6413	2	1	9	N	1					100
11	7050	X	5540	-0-	-1510	-0-	5540	2			N	-0-					100
12	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	5386	2	12	9	N	11	56	1			55

TOTAL GAS PROD: 156,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					167
02	5376	X	2905	-0-	-2471	-0-	2896	2	9	9	N	8	51	1	8	8	116
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5799	2	7	9	N	6	6	8			116
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					116
05	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	2			N	-0-					116
06	5640	X	2340	-0-	-3300	-0-	2340	2			N	-0-					116
07	5797	X	801	-0-	-4996	-0-	801	2			N	-0-					116
08	5797	X	1724	-0-	-4073	-0-	1724	2			N	-0-					116
09	4020	X	1598	-0-	-2422	-0-	1564	2	34	9	N	31					147
10	3007	X	1034	-0-	-1973	-0-	1006	2	28	9	N	25					172
*11	2340	X	614	-0-	-1726	-0-	614	2			N	-0-					172
*12	1736	X	192	-0-	-1544	-0-	192	2			N	-0-	81	1			91

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	4802	-0-	4802	4802	4726	2	76	9	N	69	26	8			43	
03	14B2 EXT	3516	-0-	3516	8318	3448	2	68	9	N	62	22	8			83	
04	14B2 EXT	1595	-0-	1595	9913	1571	2	24	9	N	22					105	
05	16050	X	6137	-0-	-9913	-0-	6086	2	51	9	N	46	19	8			132
06	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	21931	2	46	9	N	42					174
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					174
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11926	2	37	9	N	34	178	1			30
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9135	2	14	9	N	13					43
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8626	2	17	9	N	15					58
11	8280	X	7778	-0-	-502	-0-	7765	2	13	9	N	12					70
12	8556	X	6787	-0-	-1769	-0-	6767	2	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 82,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	261	-0-	-359	-0-	246	3	15	9	N	14					99
02	448	N	287	-0-	-161	-0-	280	3	7	9	N	6					105
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10	9	N	9					114
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					134
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					141
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	404	3	9	9	N	8					149
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	239	3	3	9	N	3					152
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	3	4	9	N	4					156
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					164
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					167
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					167
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	673	1	8127	2	N	-0-			270
02	10276	X	8451	-0-	-1825	-0-	514	1	7937	2	N	-0-			270
03	11377	X	11347	-0-	-30	-0-	800	1	10547	2	N	-0-			270
04	11010	X	9391	-0-	-1619	-0-	759	1	8632	2	N	-0-			270
05	10602	X	10197	-0-	-405	-0-	798	1	9399	2	N	-0-			270
06	9060	X	3779	-0-	-5281	-0-	330	1	3449	2	N	-0-			270
07	11346	X	9022	-0-	-2324	-0-	863	1	8159	2	N	-0-			270
08	11346	X	5995	-0-	-5351	-0-	529	1	5466	2	N	-0-			270
09	9870	X	2647	-0-	-7223	-0-	407	1	2240	2	N	-0-			270
10	10199	X	5417	-0-	-4782	-0-	586	1	4831	2	N	-0-			270
11	8730	X	6433	-0-	-2297	-0-	592	1	5841	2	N	-0-			270
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			270

TOTAL GAS PROD: 81,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	424	1	5120	2	N	-0-			56
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	451	1	7055	2	N	-0-			56
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	578	1	7614	2	N	-0-			56
04	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	518	1	5891	2	N	-0-			56
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	579	1	6817	2	N	-0-			56
06	6600	X	1987	-0-	-4613	-0-	174	1	1813	2	N	-0-			56
07	6820	X	3112	-0-	-3708	-0-	298	1	2814	2	N	-0-			56
08	6820	X	3766	-0-	-3054	-0-	332	1	3434	2	N	-0-			56
09	6600	X	5210	-0-	-1390	-0-	802	1	4408	2	N	-0-			56
10	6820	X	5359	-0-	-1461	-0-	579	1	4780	2	N	-0-			56
*11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	820	1	8092	2	N	-0-			56
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 63,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	750	1	9047	2	N	-0-					35
02	13048	X	9429	-0-	-3619	-0-	566	1	8863	2	N	-0-					35
03	14446	X	10606	-0-	-3840	-0-	748	1	9858	2	N	-0-					35
04	13980	X	9674	-0-	-4306	-0-	782	1	8892	2	N	-0-					35
05	10664	X	9289	-0-	-1375	-0-	727	1	8562	2	N	-0-					35
06	10110	X	5130	-0-	-4980	-0-	448	1	4682	2	N	-0-					35
07	10602	X	8702	-0-	-1900	-0-	832	1	7870	2	N	-0-					35
08	10602	X	6936	-0-	-3666	-0-	612	1	6324	2	N	-0-					35
09	9660	X	5239	-0-	-4421	-0-	806	1	4433	2	N	-0-					35
10	9300	X	7042	-0-	-2258	-0-	761	1	6281	2	N	-0-					35
11	8430	X	4218	-0-	-4212	-0-	388	1	3830	2	N	-0-					35
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 86,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
10	496	N	215	-0-	-281	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

01	12958 X	11843	-0-	-1115	-0-	11718	2	125	9	N	114				244
02	12068 X	11187	-0-	-881	-0-	11081	2	106	9	N	96	181	1		159
03	13361 X	12503	-0-	-858	-0-	589	1	11820	2	N	85				244
						94	9								
04	12930 X	11986	-0-	-944	-0-	586	1	11303	2	N	88	183	1		149
						97	9								
05	13206 X	10774	-0-	-2432	-0-	489	1	10197	2	N	80				229
						88	9								
06	12090 X	10522	-0-	-1568	-0-	10480	2	42	9	N	38				267
07	12586 X	11892	-0-	-694	-0-	574	1	11293	2	N	23	158	1		132
						25	9								
08	12493 X	8641	-0-	-3852	-0-	574	1	8014	2	N	48				180
						53	9								
09	12000 X	3723	-0-	-8277	-0-	574	1	3132	2	N	15				195
						17	9								
10	11904 X	11113	-0-	-791	-0-	574	1	10472	2	N	61				256
						67	9								
11	11520 X	9011	-0-	-2509	-0-	574	1	8323	2	N	104	181	1		179
						114	9								
12	11904 X	8702	-0-	-3202	-0-	463	1	8177	2	N	56				235
						62	9								

TOTAL GAS PROD: 121,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1743	-0-	-1357 B	7619	503	1	1227	2	N	12					101
							13	9									
02	2800	N	1573	-0-	-1227 B	6392	404	1	1160	2	N	8					109
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6392																	
03	3100	N	1822	-0-	-1278 B	5114	364	1	1447	2	N	10					119
							11	9									
04	3000	N	1834	-0-	-1166 B	3948	389	1	1434	2	N	10					129
							11	9									
05	3100	N	1820	-0-	-1280 B	2668	413	1	1398	2	N	8					137
							9	9									
06	3000	N	1738	-0-	-1262 B	1406	431	1	1301	2	N	5					142
							6	9									
07	3100	N	1952	-0-	-1148 B	258	403	1	1536	2	N	12					154
							13	9									
08	2107	N	1849	-0-	-258 B	-0-	326	1	1512	2	N	10					164
							11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	417	1	1490	2	N	10					174
							11	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	457	1	1509	2	N	12					186
							13	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	461	1	1324	2	N	8					194
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2015				N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2015				N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2015																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8362	2	567	9	N	515	547	1			429
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7358	2	576	9	N	524	732	1			221
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8336	2	570	9	N	518	362	1			377
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7968	2	705	9	N	641	555	1			463
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8576	2	512	9	N	465	542	1			386
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8250	2	589	9	N	535	719	1			202
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	7843	2	777	9	N	706	544	1			364
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8059	2	391	9	N	355	562	1			157
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	7615	2	630	9	N	573	538	1			192
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7562	2	501	9	N	455	438	1			209
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7479	2	497	9	N	452	554	1			107
*12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	7478	2	622	9	N	565	369	1			303

TOTAL GAS PROD: 101,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,304

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	3	N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	104	1	543	3	N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	N	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	N	-0-			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14196		9578	-0-	-4618	-0-	279 293	1 9	9006	3	N	266	181	1			189
02	13694		9087	-0-	-4607	-0-	252 326	1 9	8509	3	N	296	366	1			119
03	14412		9686	-0-	-4726	-0-	279 233	1 9	9174	3	N	212	176	1			155
04	13746		9273	-0-	-4473	-0-	270 198	1 9	8805	3	N	180	182	1			153
05	12100		8530	-0-	-3570	-0-	279 183	1 9	8068	3	N	166	148	1			171
06	7268		6034	-0-	-1234	-0-	270 96	1 9	5668	3	N	87	173	1			85
07	6582		5771	-0-	-811	-0-	266 98	1 9	5407	3	N	89					174
08	9672		7316	-0-	-2356	-0-	253 100	1 9	6963	3	N	91	176	1			89
09	13114		8957	-0-	-4157	-0-	270 117	1 9	8570	3	N	106					195
10	12712		8836	-0-	-3876	-0-	276 105	1 9	8455	3	N	95	177	1			113
11	7120	R	7120	-0-	-0-	-0-	256 152	1 9	6712	3	N	138	176	1			75
12	9269	#	7097	-0-	-2172	-0-	279 138	1 9	6680	3	N	125					200

TOTAL GAS PROD: 97,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF. 13242 - 13749

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	X	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-			41
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			41
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			41
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-			41
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	468	3	17	9	N	15			56
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			56
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2			58

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	29	1	241	3	N	1	1	1	203	7	2
							1	9									
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	32	1	233	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	16	1	108	3	N	9					12
							10	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	2					14
							2	9									
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	19	1	109	3	N	9	1	1			22
							10	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	11	1	49	3	N	-0-					22
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-	1	1			21
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	3	N	-0-					21
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	3					24
							3	9									
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					24
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	105	1	871	3	N	25	4	1			185
							28	9									
02	1008	N	791	-0-	-217	-0-	93	1	692	3	N	5	3	1			187
							6	9									
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	111	1	808	3	N	6	4	1			189
							7	9									
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	116	1	792	3	N	4					193
							4	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	774	3	N	5	9	1			189
							6	9									
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	118	1	681	3	N	9	4	1			194
							10	9									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	162	1	745	3	N	2					196
							2	9									
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	167	1	703	3	N	2	5	1			193
							2	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	142	1	769	3	N	2					195
							2	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	131	1	738	3	N	2					197
							2	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	614	3	N	3	4	1			196
							3	9									
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	109	1	655	3	N	3	4	1			195
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	250	-0-	-60	-0-	26	1	215	3	N	8	1	1			82
							9	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	1	1	1			82
							1	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	2	1	1			83
							2	9									
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	N	-0-					83
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	311	3	N	2	4	1			81
							2	9									
06	330	N	103	-0-	-227	-0-	15	1	88	3	N	-0-	1	1			80
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					80
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	51	1	215	3	N	1	2	1			79
							1	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	N	-0-					79
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	N	1					80
							1	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	1	1	1			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	303	1	2513	3	N	103	12	1	53	7	238
							113	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	482	1	3583	3	N	10	17	1			231
							11	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	536	1	3906	3	N	33	194	1			70
							36	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	547	1	3753	3	N	24					94
							26	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	723	1	3911	3	N	38	45	1			87
							42	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	685	1	3937	3	N	31	23	1			95
							34	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	825	1	3786	3	N	21					116
							23	9									
08	4681	X	2169	-0-	-2512	-0-	416	1	1749	3	N	4	12	1			108
							4	9									
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	708	1	3842	3	N	20					128
							22	9									
10	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	616	1	3465	3	N	10					138
							11	9									
*11	4650	X	3098	-0-	-1552	-0-	351	1	2728	3	N	17	18	1			137
							19	9									
12	4619	X	3452	-0-	-1167	-0-	492	1	2945	3	N	14	19	1			132
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 47,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5423	-0-	-2854	-0-	570	1	4731	3	N	111	22	1			297
							122	9									
02	7476	X	6328	-0-	-1148	-0-	738	1	5484	3	N	96	206	1			187
							106	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	1097	1	8000	3	N	100	37	1			250
							110	9									
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	939	1	6439	3	N	75					325
							83	9									
05	7006	X	3383	-0-	-3623	-0-	523	1	2829	3	N	28	32	1			321
							31	9									
06	8910	X	2491	-0-	-6419	-0-	368	1	2114	3	N	8	12	1			317
							9	9									
07	9207	X	2507	-0-	-6700	-0-	447	1	2054	3	N	5					322
							6	9									
08	9207	X	544	-0-	-8663	-0-	104	1	439	3	N	1	3	1			320
							1	9									
09	7470	X	2110	-0-	-5360	-0-	327	1	1775	3	N	7					327
							8	9									
10	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	347	1	1949	3	N	12					339
							13	9									
*11	2490	X	2021	-0-	-469	-0-	229	1	1780	3	N	11	191	1			159
							12	9									
12	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	291	1	1740	3	N	12	12	1			159
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 45,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

01	33387 X	30518	-0-	-2869	-0-	3217	1	26709	3	N	538	123	1			585
						592	9									
02	30156 X	26569	-0-	-3587	-0-	3119	1	23162	3	N	262	111	1			736
						288	9									
03	33387 X	28592	-0-	-4795	-0-	3407	1	24834	3	N	319	475	1			580
						351	9									
04	31590 X	27645	-0-	-3945	-0-	3487	1	23913	3	N	223					803
						245	9									
05	31465 X	28241	-0-	-3224	-0-	4364	1	23595	3	N	256	444	1			615
						282	9									
06	29520 X	27349	-0-	-2171	-0-	4021	1	23128	3	N	182	135	1			662
						200	9									
07	29419 X	28108	-0-	-1311	-0-	4975	1	22835	3	N	271	176	1			757
						298	9									
08	28582 X	27854	-0-	-728	-0-	5321	1	22375	3	N	144	341	1			560
						158	9									
09	27660 X	25451	-0-	-2209	-0-	3937	1	21358	3	N	142					702
						156	9									
10	28272 X	26672	-0-	-1600	-0-	4002	1	22514	3	N	142	148	1			696
						156	9									
*11	27360 X	25521	-0-	-1839	-0-	2872	1	22354	3	N	268	329	1			635
						295	9									
12	28117 X	26557	-0-	-1560	-0-	3767	1	22530	3	N	236	334	1			537
						260	9									

TOTAL GAS PROD: 329,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	72	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6 3	1 9	40	3	N	3					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	680 36	1 9	5648	3	N	33	25	1	47	7	68
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	677 33	1 9	5025	3	N	30	24	1			74
03	6696	X	1325	-0-	-5371	-0-	158 13	1 9	1154	3	N	12	5	1			81
04	6480	X	210	-0-	-6270	-0-	27 1	1 9	182	3	N	1					82
05	6696	X	2	-0-	-6694	-0-	2	3			N	-0-					82
06	6150	X	92	-0-	-6058	-0-	14	1	78	3	N	-0-					82
07	6355	X	22	-0-	-6333	-0-	4	1	18	3	N	-0-					82
08	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	11	1	48	3	N	-0-					82
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	151	1	818	3	N	-0-					82
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1178	1	6625	3	N	-0-					82
*11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	885	1	6885	3	N	-0-					82
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1014	1	6064	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 37,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY		329	-0-	329	329	51	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	14B DENY		165	-0-	165	494	25	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	14B DENY		109	-0-	109	603	12	1	97	3	N	-0-					-0-
12	14B DENY		34	-0-	34	637	5	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	10	1	83	3	N	-0-	62	7			1
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	19	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	107	3	N	1					2
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	1					3
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-	1	1			1
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	23	1	125	3	N	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	3	N	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	272	-0-	-131	-0-	264	2	8	9	N	7					92
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	209	2	8	9	N	7					99
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					101
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					104
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					107
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					112
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					128
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	660	2	133	9	N	121	178	1			71
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					71
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					71
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	N	2					73
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	N	23					96

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	985	-0-	-410	-0-	965	2	20	9	N	18					198
02	1176	N	1004	-0-	-172	-0-	998	2	6	9	N	5					203
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2					205
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	N	2					207
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					209
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	994	2	11	9	N	10					219
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5					224
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	173	1			57
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	983	2	13	9	N	12					69
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					74
11	1200	N	474	-0-	-726	-0-	465	2	9	9	N	8					82
12	1023	N	290	-0-	-733	-0-	288	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		9021	#	5966	-0-	-3055	-0-	5964	2	2	9	N	2					104
02		8288	#	6138	-0-	-2150	-0-	6137	2	1	9	N	1					105
03		9176	#	7153	-0-	-2023	-0-	7152	2	1	9	N	1					106
04		8880	#	6438	-0-	-2442	-0-	6437	2	1	9	N	1					107
05		8649	#	6499	-0-	-2150	-0-	6471	2	28	9	N	25					132
06		6930	#	4650	-0-	-2280	-0-	4620	2	30	9	N	27					159
07		7161	#	4494	-0-	-2667	-0-	4476	2	18	9	N	16					175
08		7161	#	4497	-0-	-2664	-0-	4490	2	7	9	N	6					181
09		6450	#	4495	-0-	-1955	-0-	4486	2	9	9	N	8					189
10		6510	#	5226	-0-	-1284	-0-	5216	2	10	9	N	9	174	1			24
11		5126	R	5126	-0-	-0-	-0-	5119	2	7	9	N	6					30
*12		5087	R	5087	-0-	-0-	-0-	5074	2	13	9	N	12					42

TOTAL GAS PROD: 65,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	7680	R	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	7903	R	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7860	R	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8494	#	7620	-0-	-874	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	8220	#	6137	-0-	-2083	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	8494	#	5424	-0-	-3070	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	8122	#	5612	-0-	-2510	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	7860	#	7130	-0-	-730	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	7626	#	6274	-0-	-1352	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
11	6284	R	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
12	7378	#	5812	-0-	-1566	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	2251	-0-	-1097	-0-	208	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	3024	#	2544	-0-	-480	-0-	147	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	178	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	184	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	154	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3150	#	2831	-0-	-319	-0-	146	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	3085	-0-	-263	-0-	164	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	2505	-0-	-843	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3240	#	2925	-0-	-315	-0-	131	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3100	#	2584	-0-	-516	-0-	155	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	3000	#	2708	-0-	-292	-0-	176	1	2532	2	N	-0-					-0-
12	3100	#	2898	-0-	-202	-0-	180	1	2718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	1649	2			N	-0-					56
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					56
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					56
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					56
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					56
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					56
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					56
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					56
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					56
12	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	3410	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	92	-0-	92	92					N	-0-	92	99			10
*09	14B2	EXT	150	-0-	150	242	150	99			N	-0-					10
*10	14B2	EXT	110	-0-	110	352	110	99			N	-0-					10
*11	14B2	EXT	82	-0-	82	434	82	99			N	-0-					10
12	14B2	EXT	71	-0-	71	505	1	9	70	99	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		752	-0-	752	4775	744	3	8	9	Y	7					75
02	0		612	-0-	612	5387	606	2	6	9	Y	5					80
03	5986		599	-0-	-5387	-0-	598	2	1	9	Y	1					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*11	DLQ G-10		401	-0-	401	401	1	9	400	99	Y	1					83
12	DLQ G-10		100	-0-	100	501	100	99			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) //CONT.// 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST //CONT.// 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

01	24304 #	21116	-0-	-3188	-0-	20302	2	814	9	N	740	883	1			356
02	22260 #	19032	-0-	-3228	-0-	18249	2	783	9	N	712	710	1			358
03	24645 #	20589	-0-	-4056	-0-	19918	2	671	9	N	610	695	1			273
04	23670 #	18697	-0-	-4973	-0-	17908	2	789	9	N	717	704	1			286
05	24459 #	15770	-0-	-8689	-0-	15016	2	754	9	N	685	714	1			257
06	0 W	16528	-0-	16528	16528	15829	2	699	9	N	635	710	1			182
07	0 W	17793	-0-	17793	34321	17060	2	733	9	N	666	706	1			142
08	0 W	16574	-0-	16574	50895	15807	2	767	9	N	697	706	1			133
09	0 W	17441	-0-	17441	68336	16698	2	743	9	N	675	530	1			278
10	0 W	19045	-0-	19045	87381	18297	2	748	9	N	680	703	1			255
11	0 W	20803	-0-	20803	108184	20058	2	745	9	N	677	658	1			274
12	0 W	19022	-0-	19022	127206	18295	2	727	9	N	661	720	1			215

TOTAL GAS PROD: 222,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,155

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	24	1	138	2	Y	14					14
							15	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	16	25	1			5
							18	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	127	2	15	9	Y	14					19
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2	8	1			13
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	Y	2					15
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-	8	1			20
09	DLQ G-10		130	-0-	130	186	120	2	10	9	Y	9					29
10	DLQ G-10		74	-0-	74	260	74	2			Y	-0-	8	1			21
11	348	N	88	-0-	-260	-0-	88	2			Y	-0-					21
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	346	-0-	-26	-0-	344	2	2	9	N	2					24
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	2			N	-0-					24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					24
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					26
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10					36
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					36
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					36
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					40
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	N	4					44
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					44
12	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1505	-0-	-1440	-0-	230	1	1179	2	Y	87	182	1			91
							96	9									
02	2716	X	2294	-0-	-422	-0-	314	1	1842	2	Y	125					216
							138	9									
03	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	340	1	2157	2	Y	105	272	1			49
							116	9									
04	2910	X	1416	-0-	-1494	-0-	1306	2	110	9	Y	100					149
05	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1704	2	66	9	Y	60	164	1			45
06	2520	X	1075	-0-	-1445	-0-	1056	2	19	9	Y	17					62
07	2604	X	1208	-0-	-1396	-0-	1145	2	63	9	Y	57					119
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	782	2	133	9	Y	121	163	1			77
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2200	1190	2	95	9	Y	86					163
10	DLQ G-10		929	-0-	929	3129	882	2	47	9	Y	43	173	1			33
11	2700	N	601	-0-	-2099	1030	577	2	24	9	Y	22					55
*12	1097	N	67	-0-	-1030	-0-	13	2	54	9	Y	49					104

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	#	5937	-0-	-4944	-0-	287	1	5575	2	N	68	185	1			64
							75	9									
02	9828	#	8157	-0-	-1671	-0-	370	1	7693	2	N	85	7	1			142
							94	9									
03	9720	R	9720	-0-	-0-	-0-	466	1	9142	2	N	102	114	1	18	8	112
							112	9									
04	8199	R	8199	-0-	-0-	-0-	407	1	7713	2	N	72	98	1			86
							79	9									
05	9021	#	8084	-0-	-937	-0-	423	1	7588	2	N	66	11	1			141
							73	9									
06	9420	#	8124	-0-	-1296	-0-	452	1	7604	2	N	62	106	1			97
							68	9									
07	9734	#	8206	-0-	-1528	-0-	440	1	7707	2	N	54	56	1			95
							59	9									
08	9734	#	8155	-0-	-1579	-0-	426	1	7652	2	N	70	52	1			113
							77	9									
09	8190	#	6287	-0-	-1903	-0-	348	1	5888	2	N	46	11	1			148
							51	9									
*10	8401	#	6758	-0-	-1643	-0-	379	1	6324	2	N	50	97	1			101
							55	9									
*11	8130	#	6293	-0-	-1837	-0-	382	1	5844	2	N	61	11	1			151
							67	9									
12	8215	#	6406	-0-	-1809	-0-	403	1	5942	2	N	55					206
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 90,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2221	-0-	-879	-0-	463	1	1758	3	Y	-0-					39
02	2800	#	2484	-0-	-316	-0-	549	1	1935	3	Y	-0-					39
03	3007	#	2316	-0-	-691	-0-	453	1	1863	2	Y	-0-	31	1			8
04	2880	#	2817	-0-	-63	-0-	607	1	2208	2	Y	2					10
							2	9									
05	3004	R	3004	-0-	-0-	-0-	680	1	2324	2	Y	-0-					10
06	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	655	1	2199	2	Y	-0-					10
07	2914	#	2744	-0-	-170	-0-	691	1	2053	2	Y	-0-					10
08	3007	#	2716	-0-	-291	-0-	609	1	2107	2	Y	-0-	7	1			3
09	2910	#	2778	-0-	-132	-0-	562	1	2216	2	Y	-0-					3
10	3007	#	2971	-0-	-36	-0-	637	1	2334	2	Y	-0-					3
11	2850	#	2692	-0-	-158	-0-	553	1	2139	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2883	#	2566	-0-	-317	-0-	591	1	1975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	1240	N	973	-0-	-267	-0-	203	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	240	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	236	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	1136	-0-	206	-0-	245	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	888	-0-	-321	-0-	201	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	789	-0-	-381	-0-	181	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	243	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	191	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	156	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	158	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	124	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	158	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	5394	X	3729	-0-	-1665	-0-	777	1	2951	3	Y	1					110
							1	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1092	1	3847	3	Y	10					120
							11	9									
03	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	941	1	3869	2	Y	60	145	1			35
							66	9									
04	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	1092	1	3972	2	Y	12					47
							13	9									
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	1149	1	3928	2	Y	13					60
							14	9									
06	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	1151	1	3865	2	Y	65					125
							72	9									
07	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	1187	1	3523	2	Y	115					240
							127	9									
08	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	1100	1	3805	2	Y	49	170	1			119
							54	9									
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1123	1	4424	2	Y	48					167
							53	9									
10	5270	X	5222	-0-	-48	-0-	1114	1	4084	2	Y	22					189
							24	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1093	1	4231	2	Y	21	182	1			28
							23	9									
12	5797	X	5058	-0-	-739	-0-	1161	1	3882	2	Y	14					42
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

01	2325 N	2255	-0-	-70	B	-0-	2252	2	3	9	N	3					94
02	2268 N	2112	-0-	-156	B	-0-	2111	2	1	9	N	1					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2336 N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2278	2	58	9	N	53					148
04	2185 N	1921	-0-	-264	B	-0-	1921	2			N	-0-					148
05	2325 N	2280	-0-	-45	B	-0-	2274	2	6	9	N	5					153
06	2245 N	1872	-0-	-373	B	-0-	1841	2	31	9	N	28					181
07	1984 N	1715	-0-	-269	B	-0-	1703	2	12	9	N	11	172	1			20
08	2294 N	2177	-0-	-117	B	-0-	2163	2	14	9	N	13					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1963	2	3	9	N	3					36
10	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1794	2	2	9	N	2					38
11	2100 N	1823	-0-	-277	B	-0-	1815	2	8	9	N	7					45
12	2046 N	1655	-0-	-391	B	-0-	1646	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	431	1	1557	2	N	-0-					38
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	395	1	1405	2	N	22					60
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	414	1	1484	2	N	6					66
							7	9									
04	1920	N	1568	-0-	-352 B	-0-	344	1	1223	2	N	1	29	1	1	8	37
							1	9									
05	2015	N	435	-0-	-1580 B	-0-	435	2			N	-0-					37
06	1830	N	1084	-0-	-746 B	-0-	1084	2			N	-0-					37
07	1612	N	865	-0-	-747 B	-0-	865	2			N	-0-					37
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1058	2	29	9	N	26					63
10	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	813	2	18	9	N	16					79
11	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	803	2	8	9	N	7					86
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	381	-0-	-177 B	-0-	83	1	298	2	N	-0-					138
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	151	1	538	2	N	-0-					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	156	1	560	2	N	-0-					138
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	127	1	451	2	N	14	141	1	1	8	10
							15	9									
05	775	N	335	-0-	-440 B	-0-	335	2			N	-0-					10
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					10
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					10
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	344	-0-	-401 B	-0-	334	2	10	9	N	9					19
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	891	2	33	9	N	30					49
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					49
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					198
02	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					198
03	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					198
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					198
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2			N	-0-					198
06	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-					198
07	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					198
08	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					198
09	2550	X	1564	-0-	-986	-0-	1564	2			N	-0-					198
10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					198
11	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	2071	2			N	-0-					198
12	1612	N	1142	-0-	-470	-0-	1121	2	21	9	N	19	171	1			46

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	525	-0-	-684	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	398	-0-	-806	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	446	-0-	-904	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	3	25	9	N	23					137
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					144
03	744	N	312	-0-	-432	-0-	294	3	18	9	N	16					160
04	570	N	287	-0-	-283	-0-	279	3	8	9	N	7					167
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	357	3	11	9	N	10					177
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	226	3	6	9	N	5					182
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	283	3	13	9	N	12					194
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	284	3	8	9	N	7					201
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					202
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	276	3	11	9	N	10	179	1			33
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					40
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		783	-0-	783	783	773	2	10	9	Y	9					9
07	T. A.		1394	-0-	1394	2177	1394	2			Y	-0-					9
08	4059	X	1882	-0-	-2177	-0-	1882	2			Y	-0-					9
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					9
10	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-					9
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					9
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

01	8246	X	6238	-0-	-2008	-0-	6088	2	150	9	Y	136	64	1			225
02	7448	X	7122	-0-	-326	-0-	6876	2	246	9	Y	224	184	1			265
03	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	7842	2	165	9	Y	150	254	1			161
04	7350	X	7168	-0-	-182	-0-	6968	2	200	9	Y	182	189	1			154
05	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6728	2	210	9	Y	191	249	1			96
06	7620	X	6837	-0-	-783	-0-	6685	2	152	9	Y	138					234
07	7998	X	6928	-0-	-1070	-0-	6795	2	133	9	Y	121	177	1			178
08	DLQ G-10		6829	-0-	6829	6829	6687	2	142	9	Y	129					307
09	DLQ G-10		5861	-0-	5861	12690	5701	2	160	9	Y	145	177	1			275
10	19069	X	6379	-0-	-12690	-0-	6221	2	158	9	Y	144	332	1			87
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5655	2	193	9	Y	175					262
*12	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	5774	2	207	9	Y	188	178	1			272

TOTAL GAS PROD: 80,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

01	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	375	1	2422	2	N	50	175	1			103
							55	9									
02	3164	X	2753	-0-	-411	-0-	525	1	2193	2	N	32					135
							35	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	775	1	3346	2	N	52					187
							57	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	750	1	3009	2	N	42					229
							46	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	775	1	2866	2	N	27					256
							30	9									
06	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	750	1	2750	2	N	18	175	1			99
							20	9									
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	775	1	2815	2	N	26					125
							29	9									
08	4185	X	1711	-0-	-2474	-0-	310	1	1366	2	N	32					157
							35	9									
09	3810	X	2622	-0-	-1188	-0-	300	1	2267	2	N	50					207
							55	9									
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	310	1	2382	2	N	49	174	1			82
							54	9									
11	3510	X	2535	-0-	-975	-0-	290	1	2215	2	N	27					109
							30	9									
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	260	1	3406	2	N	24					133
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 37,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					37
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					37
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					37
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					37
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					37
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					37
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					37
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					37
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	39	-0-	-5789	-0-	39	3			N	-0-					54
02	5264	X	33	-0-	-5231	-0-	33	3			N	-0-					54
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					54
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					54
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	838	-0-	-588 B	-0-	775	2	63	9	N	57					242
02	1316	N	878	-0-	-438 B	-0-	839	2	39	9	N	35	177	1			100
03	1302	N	900	-0-	-402 B	-0-	879	2	21	9	N	19					119
04	810	N	1266	-0-	456 B	-0-	1238	2	28	9	N	25					144
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1095	2	28	9	N	25					169
06	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2082	2	50	9	N	45					214
07	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4388	2	102	9	N	93	175	1			132
08	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	4691	2	94	9	N	85					217
09	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3450	2	65	9	N	59	184	1			92
10	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3519	2	88	9	N	80					172
11	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3096	2	96	9	N	87	182	1			77
*12	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	3187	2	83	9	N	75					152

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1729	-0-	-286 B	-0-	1631	2	98	9	N	89	14	1			162
02	1792	N	1663	-0-	-129 B	-0-	1579	2	84	9	N	76	188	1			50
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2209	2	79	9	N	72	14	1			108
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1905	2	110	9	N	100					208
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1936	2	87	9	N	79	191	1			96
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2130	2	140	9	N	127					223
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	1998	2	95	9	N	86	171	1			138
08	2015	N	1408	-0-	-607 B	-0-	1314	2	94	9	N	85					223
09	2280	N	1752	-0-	-528 B	-0-	1679	2	73	9	N	66					289
10	2108	N	1867	-0-	-241 B	-0-	1791	2	76	9	N	69	178	1			180
*11	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1568	2	83	9	N	75					255
*12	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1839	2	97	9	N	88	180	1			163

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3016	-0-	-952 B	-0-	2883	2	133	9	N	121	30	1			162
02	3612	X	3340	-0-	-272 B	-0-	3242	2	98	9	N	89	163	1			88
03	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	3875	2	186	9	N	169	212	1			45
04	3900	X	3736	-0-	-164 B	-0-	3576	2	160	9	N	145					190
05	3813	X	3603	-0-	-210 B	-0-	3512	2	91	9	N	83	193	1			80
06	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3366	2	259	9	N	235					315
07	4061	X	3526	-0-	-535 B	-0-	3365	2	161	9	N	146	317	1			144
08	4061	X	3506	-0-	-555 B	-0-	3275	2	231	9	N	210					354
09	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	6581	2	328	9	N	298	496	1			156
10	6025	X	6025	-0-	-0- B	-0-	5695	2	330	9	N	300	183	1			273
*11	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4159	2	290	9	N	264	156	1			381
*12	5983	X	5258	-0-	-725 B	-0-	4950	2	308	9	N	280	354	1			307

TOTAL GAS PROD: 51,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1869	-0-	-84 B	-0-	1564	2	305	9	N	277	370	1			102
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1513	2	153	9	N	139	158	1			83
03	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2006	2	224	9	N	204	190	1			97
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	1912	2	171	9	N	155	170	1			82
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	1948	2	249	9	N	226	186	1			122
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	1952	2	304	9	N	276	233	1			165
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	1920	2	250	9	N	227	345	1			47
08	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2652	2	249	9	N	226	147	1			126
09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2333	2	254	9	N	231	322	1			35
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2430	2	220	9	N	200	142	1			93
*11	2430	N	2287	-0-	-143 B	-0-	2125	2	162	9	N	147					240
*12	2511	N	2145	-0-	-366 B	-0-	2004	2	141	9	N	128	317	1			51

TOTAL GAS PROD: 27,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	59	3	2	9	N	2					74
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					74
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					74
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	365	3	53	9	N	48					122
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					122
07	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					122
08	434	#	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					122
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					122
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					122
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					122
*12	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1159	3	182	9	N	165	192	1			95

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3589	-0-	-69 B	-0-	3589	2			N	-0-	184	1			304
02	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	3272	2	72	9	N	65					369
03	3813	X	3282	-0-	-531 B	-0-	3190	2	92	9	N	84					453
04	3690	X	2871	-0-	-819 B	-0-	2871	2			N	-0-	174	1			279
05	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-	66	1			213
06	3570	X	3078	-0-	-492 B	-0-	2947	2	131	9	N	119					332
07	3689	X	2707	-0-	-982 B	-0-	2707	2			N	-0-					332
08	3286	X	3063	-0-	-223 B	-0-	3063	2			N	-0-					332
09	3090	X	2918	-0-	-172 B	-0-	2896	2	22	9	N	20	189	1			163
10	3193	X	2603	-0-	-590 B	-0-	2590	2	13	9	N	12					175
11	3090	X	2697	-0-	-393 B	-0-	2625	2	72	9	N	65					240
12	3069	X	2973	-0-	-96 B	-0-	2973	2			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 33,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1533	-0-	-327 B	-0-	1533	2			N	-0-					294
02	1680	X	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					294
03	2046	X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-					294
04	1980	X	1516	-0-	-464 B	-0-	1516	2			N	-0-					294
05	2046	X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-	104	1			190
06	1560	X	1483	-0-	-77 B	-0-	1483	2			N	-0-					190
07	1759	X	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					190
08	1656	X	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					190
09	1530	X	1459	-0-	-71 B	-0-	1459	2			N	-0-					190
10	1767	X	1593	-0-	-174 B	-0-	1593	2			N	-0-					190
11	1710	X	1466	-0-	-244 B	-0-	1466	2			N	-0-					190
12	1767	X	1403	-0-	-364 B	-0-	1403	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15574	-0-	-1259 B	-0-	15078	2	496	9	N	451	381	1			270
02	14079	X	14079	-0-	-0- B	-0-	13664	2	415	9	N	377	547	1			100
03	16257	X	16257	-0-	-0- B	-0-	15774	2	483	9	N	439	369	1			170
04	15060	X	8895	-0-	-6165 B	-0-	8647	2	248	9	N	225	185	1			210
05	17271	X	17271	-0-	-0- B	-0-	16805	2	466	9	N	424	369	1			265
06	15720	X	15122	-0-	-598 B	-0-	312	1	14399	2	N	374	558	1			81
							411	9									
07	16244	X	13367	-0-	-2877 B	-0-	2051	1	10921	2	N	360	342	1			99
							396	9									
08	17267	X	15318	-0-	-1949 B	-0-	1029	1	13876	2	N	375	374	1			99
							413	9									
09	16710	X	14800	-0-	-1910 B	-0-	639	1	13747	2	N	376	195	1			280
							414	9									
10	17267	X	13881	-0-	-3386 B	-0-	1512	1	12017	2	N	320	371	1			229
							352	9									
*11	15120	X	11499	-0-	-3621 B	-0-	1165	1	10020	2	N	285	191	1			323
							314	9									
12	15314	X	12910	-0-	-2404 B	-0-	760	1	11666	2	N	440	563	1			200
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 168,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,446

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5274	-0-	-1639 B	-0-	5040	2	234	9	N	213	173	1			251
02	6244	X	4591	-0-	-1653 B	-0-	4375	2	216	9	N	196	192	1			255
03	6541	X	5695	-0-	-846 B	-0-	5446	2	249	9	N	226	178	1			303
04	6330	X	4720	-0-	-1610 B	-0-	4510	2	210	9	N	191	356	1			138
05	6138	X	4537	-0-	-1601 B	-0-	4324	2	213	9	N	194	161	1			171
06	5520	X	3699	-0-	-1821 B	-0-	179	1	3332	2	N	171	196	1			146
							188	9									
07	5704	X	3905	-0-	-1799 B	-0-	3691	2	215	9	N	195	177	1			163
08	5704	X	3814	-0-	-1890 B	-0-	168	1	3462	2	N	167	186	1			144
							184	9									
09	4710	X	3757	-0-	-953 B	-0-	135	1	3418	2	N	185	188	1			142
							204	9									
10	5563	X	5563	-0-	-0- B	-0-	588	1	4760	2	N	195	166	1			171
							215	9									
*11	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	398	1	3629	2	N	177					348
							195	9									
12	3906	X	3411	-0-	-495 B	-0-	159	1	3059	2	N	175	367	1			156
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 53,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	300 51	1 9	399	2	Y	46	7	1			68
02	DLQ G-10		496	-0-	496	496	203	1	293	2	Y	-0-	39	1			29
03	DLQ G-10		431	-0-	431	927	386	2	45	9	Y	41	46	1			24
04	DLQ G-10		518	-0-	518	1445	498	2	20	9	Y	18	42	1			-0-
05	DLQ G-10		545	-0-	545	1990	544	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		428	-0-	428	2418	428	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	2717	299	2			Y	-0-					-0-
08	2959	N	242	-0-	-2717	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					3
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					3
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	186	2	24	9	N	22					25
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					29
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					39
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					39
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					57
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	44	1			34
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18					52
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	142	2	13	9	N	12					64
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	71	2	3	9	N	3					67
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	164	-0-	-456	-0-	158	2	6	9	N	5					47
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	334	2	14	9	N	13					60
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	920	2	25	9	N	23					83
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15					98
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					124
06	780	N	231	-0-	-549	-0-	220	2	11	9	N	10					134
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					151
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10	135	1			26
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8					34
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	627	2	15	9	N	14					48
11	780	N	481	-0-	-299	-0-	471	2	10	9	N	9					57
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	629					N	4					90
02	0	W	304	-0-	304	933	300	1	4	9	N	4					94
03	0	W	335	-0-	335	1268	329	1	6	9	N	5					99
04	750		-0-	-0-	-750	518					N	1	65	1			35
05	518	R	-0-	-0-	-518	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	81	-0-	-12	B -0-	81	1			N	-0-					37
02	84	N	61	-0-	-23	B -0-	61	1			N	-0-					37
03	54	N	54	-0-	-0-	B -0-	54	1			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	B -0-	54	1			N	-0-					37
05	54	N	54	-0-	-0-	B -0-	54	2			N	-0-					37
06	60	N	54	-0-	-6	B -0-	54	2			N	-0-					37
07	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	2			N	-0-					37
08	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	2			N	-0-					37
09	60	N	60	-0-	-0-	B -0-	60	2			N	-0-					37
10	62	N	60	-0-	-2	B -0-	60	2			N	-0-					37
11	60	N	60	-0-	-0-	B -0-	60	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					-0-
08	DELQ	PR	370	-0-	370	740	370	1			Y	-0-					-0-
09	DELQ	PR	3231	-0-	3231	3971	3231	5			Y	-0-					-0-
10	4436	X	465	-0-	-3971	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	#	3390	-0-	-2562	-0-	3344	2	46	9	N	42					143
02	6804	#	5260	-0-	-1544	-0-	5169	2	91	9	N	83	128	1			98
03	7533	#	5608	-0-	-1925	-0-	5528	2	80	9	N	73					171
04	8481	R	8481	-0-	-0-	-0-	8346	2	135	9	N	123	173	1			121
05	6820	#	3180	-0-	-3640	-0-	3125	2	55	9	N	50					171
06	6030	#	361	-0-	-5669	-0-	348	2	13	9	N	12	111	1			72
07	8773	#	7433	-0-	-1340	-0-	7342	2	91	9	N	83					155
08	8773	#	6369	-0-	-2404	-0-	6268	2	101	9	N	92	129	1			118
09	8490	#	4727	-0-	-3763	-0-	4668	2	59	9	N	54	99	1			73
10	7440	#	3364	-0-	-4076	-0-	3294	2	70	9	N	64					137
11	7200	#	3602	-0-	-3598	-0-	3538	2	64	9	N	58					195
12	7440	#	1615	-0-	-5825	-0-	1586	2	29	9	N	26	71	1			150

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	102	1	177	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	50	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	39	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 5057 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-			-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	66	1	114	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	132	1	229	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	62	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	55 22	1 3	1	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	110 41	1 3	2	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	36	1	10	3	N	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	39 13	1 3	1	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	49 9	1 3	1	2	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	50 8	1 3	1	2	N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	40 15	1 3	1	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	43 11	1 3	1	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27 57	1 3	3	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	35 14	1 3	1	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	34 10	1 3	1	2	N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	X	24	-0-	-0- B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	150	-0-	-1183	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2825	-0-	2825	2825	232	1	2593	2	N	-0-					109
04	0		1136	-0-	1136	3961	83	1	1053	2	N	-0-					109
05	0		790	-0-	790	4751	47	1	743	2	N	-0-					109
06	0		-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					109
07	0		-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					109
08	702		-0-	-0-	-702	4049					N	-0-					109
09	10530		-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					109
10	10881		-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					109
11	10530		-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					109
12	10881		-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	5033		5033	-0-	-0-	-0-	298	1	4735	2	N	-0-					53
03	14B2 EXT		1763	-0-	1763	1763	149	1	1614	2	N	-0-					53
04	14B2 EXT		257	-0-	257	2020	24	1	233	2	N	-0-					53
05	14B2 EXT		591	-0-	591	2611	35	1	556	2	N	-0-					53
06	2678	R	67	-0-	-2611	-0-	5	1	62	2	N	-0-					53
07	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					53
08	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					53
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					53
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9177		4793	-0-	-4384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	5540		4660	-0-	-880	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	4185		4112	-0-	-73	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4456		4253	-0-	-203	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	6311		5248	-0-	-1063	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	4050		3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	9143		6664	-0-	-2479	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	8326		8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	4096		4073	-0-	-23	-0-	759	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4185		911	-0-	-3274	-0-	218	1	693	2	N	-0-					-0-
11	4050		1630	-0-	-2420	-0-	457	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	4185		674	-0-	-3511	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2847	-0-	-36	-0-	2706	2	141	9	N	128					209
02	3360	#	3010	-0-	-350	-0-	175	1	2715	2	N	109	163	1			155
							120	9									
03	3720	#	2340	-0-	-1380	-0-	183	1	2011	2	N	133	170	1			118
							146	9									
04	4080	#	2214	-0-	-1866	-0-	145	1	1923	2	N	133	157	1			94
							146	9									
05	4216	#	2577	-0-	-1639	-0-	147	1	2306	2	N	113	150	1			57
							124	9									
06	3240	#	1942	-0-	-1298	-0-	140	1	1679	2	N	112					169
							123	9									
07	3348	#	1992	-0-	-1356	-0-	162	1	1714	2	N	105	168	1			106
							116	9									
08	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	1085	1	1873	2	N	102	156	1			52
							112	9									
09	2490	#	2063	-0-	-427	-0-	359	1	1568	2	N	124	118	1			58
							136	9									
10	2573	#	1751	-0-	-822	-0-	392	1	1247	2	N	102					160
							112	9									
11	2970	#	1482	-0-	-1488	-0-	1386	2	96	9	N	87	161	1			86
12	3069	#	783	-0-	-2286	-0-	700	2	83	9	N	75					161

TOTAL GAS PROD: 26,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259		9349	-0-	-8910	2512	1046	1	8129	2	N	158					340
							174	9									
02	16492		16518	-0-	26	2538	1147	1	15096	2	N	250	367	1			223
							275	9									
03	18259		20103	-0-	1844	4382	1182	1	18632	2	N	263	345	1			141
							289	9									
04	17670		17872	-0-	202	4584	1098	1	16606	2	N	153	166	1			128
							168	9									
05	18259		16168	-0-	-2091	2493	897	1	15080	2	N	174	159	1			143
							191	9									
06	18647		16912	-0-	-1735	758	937	1	15780	2	N	177	175	1			145
							195	9									
07	18259		16114	-0-	-2145	-0-	907	1	14777	2	N	391	359	1			177
							430	9									
08	18259		15981	-0-	-2278	-0-	912	1	14658	2	N	374	334	1			217
							411	9									
09	19282		18476	-0-	-806	-0-	876	1	17189	2	N	374	331	1			260
							411	9									
10	17484	#	15083	-0-	-2401	-0-	954	1	13737	2	N	356	310	1			306
							392	9									
11	16920	#	13730	-0-	-3190	-0-	949	1	12525	2	N	233	359	1			180
							256	9									
12	18259		15686	-0-	-2573	-0-	1019	1	14139	2	N	480	508	1			152
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 191,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,383

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	2	N	-0-					160
02	9710		5905	-0-	-3805	-0-	341	1	5558	2	N	5	148	1			17
							6	9									
03	7657		4991	-0-	-2666	-0-	273	1	4617	2	N	92					109
							101	9									
04	11268		6759	-0-	-4509	-0-	389	1	6315	2	N	50					159
							55	9									
05	10479		6402	-0-	-4077	-0-	332	1	6003	2	N	61	170	1			50
							67	9									
06	9948		6099	-0-	-3849	-0-	317	1	5728	2	N	49					99
							54	9									
07	9569		5947	-0-	-3622	-0-	318	1	5570	2	N	54					153
							59	9									
08	5253		3789	-0-	-1464	-0-	205	1	3543	2	N	37					190
							41	9									
09	10180		6215	-0-	-3965	-0-	279	1	5884	2	N	47	171	1			66
							52	9									
10	9833		6079	-0-	-3754	-0-	366	1	5663	2	N	45					111
							50	9									
11	8490		5370	-0-	-3120	-0-	351	1	4973	2	N	42					153
							46	9									
*12	7089		4707	-0-	-2382	-0-	294	1	4374	2	N	35	167	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 65,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
02	448	N	40	-0-	-408	-0-	10	1	30	2	N	-0-					96
03	3100	N	5805	-0-	2705	2705	593	1	5193	2	N	17					113
							19	9									
04	3000	N	13421	-0-	10421	13126	1164	1	12227	2	N	27					140
							30	9									
05	3100	N	17356	-0-	14256	27382	1331	1	16008	2	N	15					155
							17	9									
06	51890		12494	-0-	-39396	-0-	1246	1	11237	2	N	10					165
							11	9									
07	20632		10564	-0-	-10068	-0-	1045	1	9507	2	N	11					176
							12	9									
08	31508		16002	-0-	-15506	-0-	6810	1	9179	2	N	12					188
							13	9									
09	10818		10818	-0-	-0-	-0-	2015	1	8786	2	N	15					203
							17	9									
10	18142		9321	-0-	-8821	-0-	2228	1	7076	2	N	15					218
							17	9									
*11	6883	R	6883	-0-	-0-	-0-	1922	1	4941	2	N	18	162	1			74
							20	9									
12	13020		3170	-0-	-9850	-0-	3151	2	19	9	N	17					91

TOTAL GAS PROD: 105,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	1189	1	1825	2	Y	24	30	1			360
							26	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1198	1	1816	2	Y	18					378
							20	9									
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	1109	1	1666	2	Y	-0-					378
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	1119	1	1813	2	Y	-0-					378
05	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	1044	1	1490	2	Y	-0-					378
06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	1239	1	1610	2	Y	30					408
							33	9									
07	3255	X	317	-0-	-2938	-0-	130	1	172	2	Y	14					422
							15	9									
08	2697	X	722	-0-	-1975	-0-	313	1	387	2	Y	20	55	1			387
							22	9									
09	2610	X	97	-0-	-2513	-0-	40	1	43	2	Y	13					400
							14	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1255	1	1451	2	Y	37					437
							41	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					437
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					437

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1058	1	1623	2	N	-0-					176
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	680	1	1031	2	N	-0-					176
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	824	1	1238	2	N	2					178
							2	9									
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	924	1	1498	2	N	-0-					178
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	831	1	1187	2	N	-0-					178
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	716	1	930	2	N	-0-					178
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1569	1	2077	2	N	-0-					178
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1936	1	2391	2	N	-0-					178
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1475	1	1606	2	N	-0-					178
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	600	1	694	2	N	-0-					178
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	714	1	1096	2	Y	25	24	1			365
							28	9									
02	2828	X	1396	-0-	-1432	-0-	543	1	823	2	Y	27					392
							30	9									
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	826	1	1241	2	Y	29					421
							32	9									
04	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	663	1	1074	2	Y	26	40	1			407
							29	9									
05	3844	X	1399	-0-	-2445	-0-	564	1	805	2	Y	27	41	1			393
							30	9									
06	1890	X	1540	-0-	-350	-0-	659	1	856	2	Y	23					416
							25	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1692	1	2240	2	Y	28					444
							31	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1078	1	1331	2	Y	21	28	1			437
							23	9									
09	3000	N	3164	-0-	164	164	1502	1	1634	2	Y	25					462
							28	9									
10	3100	N	2955	-0-	-145	19	1362	1	1575	2	Y	16					478
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					478
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 22,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	570	1	875	2	Y	-0-					279
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	71	1	107	2	Y	-0-					279
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	194	1	292	2	Y	-0-					279
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	904	1	1465	2	Y	-0-					279
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	312	1	445	2	Y	-0-					279
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	205	1	266	2	Y	-0-					279
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	114	1	151	2	Y	-0-					279
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	2	Y	-0-					279
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	123	1	134	2	Y	-0-					279
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	146	1	169	2	Y	-0-					279
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	381	1	585	2	Y	25	24	1			866
							28	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	602	1	913	2	Y	26					892
							29	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1076	2	Y	29					921
							32	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	716	1	1161	2	Y	26	39	1			908
							29	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	737	1	1053	2	Y	27	40	1			895
							30	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	688	1	894	2	Y	22					917
							24	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	900	1	1191	2	Y	28					945
							31	9									
08	1891	N	945	-0-	-946	-0-	413	1	510	2	Y	20	27	1			938
							22	9									
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	653	1	710	2	Y	25					963
							28	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	985	1	1139	2	Y	16					979
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					979
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					979

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2350	-0-	-3385	-0-	910	1	1397	2	Y	39	49	1			705
							43	9									
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	2273	1	3446	2	Y	29					734
							32	9									
03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	2203	1	3309	2	Y	60					794
							66	9									
04	5640	X	4660	-0-	-980	-0-	1753	1	2842	2	Y	59	79	1			774
							65	9									
05	6634	X	5997	-0-	-637	-0-	2443	1	3488	2	Y	60	81	1			753
							66	9									
06	6420	X	5039	-0-	-1381	-0-	2178	1	2828	2	Y	30					783
							33	9									
07	6634	X	2729	-0-	-3905	-0-	1168	1	1546	2	Y	14					797
							15	9									
08	6293	X	4650	-0-	-1643	-0-	2071	1	2557	2	Y	20	55	1			762
							22	9									
09	6090	X	3937	-0-	-2153	-0-	1879	1	2044	2	Y	13					775
							14	9									
10	6293	X	4555	-0-	-1738	-0-	2094	1	2420	2	Y	37					812
							41	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					812
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					812

TOTAL GAS PROD: 45,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					51
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	316	1	479	2	Y	61	89	1			23
							67	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	479	1	719	2	Y	35					58
							39	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	320	1	518	2	Y	65	90	1			33
							72	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	32					65
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	119	1	154	2	Y	43	89	1			19
							47	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	759	1	1005	2	Y	31					50
							34	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	362	1	448	2	Y	26					76
							29	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	428	1	466	2	Y	31	92	1			15
							34	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	370	1	427	2	Y	29					44
							32	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	779	1	1196	2	Y	41					181
							45	9									
02	2548	X	2081	-0-	-467	-0-	800	1	1214	2	Y	61	89	1			153
							67	9									
03	2821	X	2141	-0-	-680	-0-	840	1	1262	2	Y	35					188
							39	9									
04	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	764	1	1238	2	Y	65	90	1			163
							72	9									
05	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	827	1	1181	2	Y	32					195
							35	9									
06	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	760	1	987	2	Y	43	89	1			149
							47	9									
07	3100	N	3510	-0-	410	410	1496	1	1980	2	Y	31					180
							34	9									
08	2139	N	1271	-0-	-868	-0-	556	1	686	2	Y	26					206
							29	9									
09	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	805	1	876	2	Y	31	92	1			145
							34	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	744	1	860	2	Y	29					174
							32	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6086	-0-	2986	2986	2391	1	3669	2	Y	24	30	1			217
							26	9									
02	2800	N	1441	-0-	-1359	1627	565	1	856	2	Y	18					235
							20	9									
03	3100	N	1754	-0-	-1346	281	701	1	1053	2	Y	-0-					235
04	1172	X	891	-0-	-281	-0-	340	1	551	2	Y	-0-					235
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	637	1	909	2	Y	-0-					235
06	1110	X	800	-0-	-310	-0-	348	1	452	2	Y	-0-					235
07	1147	X	341	-0-	-806	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					235
08	899	X	874	-0-	-25	-0-	391	1	483	2	Y	-0-					235
09	870	X	493	-0-	-377	-0-	236	1	257	2	Y	-0-					235
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	341	1	394	2	Y	-0-					235
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	168	-0-	-328	-0-	66	1	102	2	Y	-0-					261
02	812	N	120	-0-	-692	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					261
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	167	1	251	2	Y	-0-					261
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	140	1	227	2	Y	-0-					261
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	31	1	45	2	Y	-0-					261
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	115	1	149	2	Y	-0-					261
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	2	Y	-0-					261
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	70	1	87	2	Y	-0-					261
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	400	1	435	2	Y	-0-					261
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	140	1	162	2	Y	-0-					261
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	621	1	2545	2	N	-0-					37
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	560	1	3296	2	N	-0-					37
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	621	1	2937	2	N	-0-					37
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	600	1	2720	2	N	-0-					37
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	621	1	2667	2	N	-0-					37
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	600	1	2552	2	N	-0-					37
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	621	1	2581	2	N	-0-					37
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	621	1	2504	2	N	-0-					37
09	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	600	1	2203	2	N	-0-					37
10	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	614	1	2254	2	N	-0-					37
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	600	1	2849	2	N	-0-					37
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	185	1	281	2	Y	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	158	1	257	2	Y	-0-					278
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	634	1	906	2	Y	-0-					278
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	773	1	1003	2	Y	-0-					278
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					278
08	1023	N	660	-0-	-363	-0-	295	1	365	2	Y	-0-					278
09	990	N	545	-0-	-445	-0-	261	1	284	2	Y	-0-					278
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	Y	-0-					278
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	280	1	3763	2	Y	57	57	2			-0-
							337	3	63	9							
02	4032	X	3957	-0-	-75	-0-	230	1	3328	2	Y	47	47	2			-0-
							347	3	52	9							
03	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	296	1	3062	2	Y	34	34	1			-0-
							325	3	37	9							
04	4380	X	3020	-0-	-1360	-0-	235	1	2496	2	Y	56	56	1			-0-
							227	3	62	9							
05	4526	X	2522	-0-	-2004	-0-	209	1	2114	2	Y	23	23	1			-0-
							174	3	25	9							
06	4290	X	2132	-0-	-2158	-0-	109	1	1846	2	Y	19	19	1			-0-
							156	3	21	9							
07	4371	X	2644	-0-	-1727	-0-	156	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
							184	3	19	9							
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	271	1	3716	2	Y	34	34	1			-0-
							196	3	37	9							
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	262	1	3188	2	Y	27	27	1			-0-
							162	3	30	9							
10	2635	X	134	-0-	-2501	-0-	10	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							5	3	1	9							
11	3360	X	1022	-0-	-2338	-0-	84	1	891	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
12	3472	X	946	-0-	-2526	-0-	84	1	813	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

01	13113	X	9106	-0-	-4007	-0-	991	1	8102	2	Y	12					160
							13	9									
02	11172	X	9458	-0-	-1714	-0-	937	1	8491	2	Y	27	130	1			57
							30	9									
03	12121	X	9021	-0-	-3100	-0-	771	1	8185	2	Y	59					116
							65	9									
04	11160	X	9771	-0-	-1389	-0-	1125	1	8466	2	Y	164	172	1			108
							180	9									
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1210	1	8526	2	Y	152	159	1			101
							167	9									
06	10140	X	9219	-0-	-921	-0-	1287	1	7810	2	Y	111					212
							122	9									
07	10478	X	9383	-0-	-1095	-0-	1362	1	7923	2	Y	89	102	1			199
							98	9									
08	DLQ G-10		8445	-0-	8445	8445	890	1	7450	2	Y	95	60	1			234
							105	9									
09	DLQ G-10		8903	-0-	8903	17348	1181	1	7654	2	Y	62	69	1			227
							68	9									
10	26340	X	8992	-0-	-17348	-0-	1032	1	7866	2	Y	85	29	1			283
							94	9									
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1101	1	7248	2	Y	84	233	1			134
							92	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 100,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	700	1	1324	2	N	-0-					24
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	700	1	1386	2	N	-0-					24
03	2449	N	1540	-0-	-909	-0-	775	1	765	2	N	-0-					24
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	750	1	1346	2	N	-0-					24
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	775	1	1272	2	N	175	187	1			12
							193	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	750	1	833	2	N	17					29
							19	9									
07	2170	N	837	-0-	-1333	-0-	750	1	87	2	N	-0-					29
08	2232	N	437	-0-	-1795	-0-	350	1	87	2	N	-0-					29
09	1590	N	182	-0-	-1408	-0-	175	1	7	2	N	-0-					29
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	775	1	864	2	N	-0-					29
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	775	1	1138	2	N	-0-					29
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	775	1	1357	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		7298	-0-	7298	7298	596	1	6079	2	N	146	146	1			-0-
							462	3	161	9							
06	16642	X	9344	-0-	-7298	-0-	467	1	7960	2	N	278	278	1			-0-
							611	3	306	9							
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	667	1	9815	2	N	381	381	1			-0-
							730	3	419	9							
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	613	1	8400	2	N	283	283	1			-0-
							427	3	311	9							
09	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	563	1	6858	2	N	283	283	1			-0-
							333	3	311	9							
10	8618	X	6553	-0-	-2065	-0-	470	1	5568	2	N	245	245	1			-0-
							245	3	270	9							
11	8340	X	4714	-0-	-3626	-0-	372	1	3954	2	N	169	169	1			-0-
							202	3	186	9							
12	8618	X	3600	-0-	-5018	-0-	307	1	2993	2	N	115	115	1			-0-
							173	3	127	9							

TOTAL GAS PROD: 60,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	46	X	43	-0-	-3	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	245	1	34079	2	Y	2110	1977	1			387
							2321	9									
02	42450	X	42450	-0-	-0-	-0-	216	1	39574	2	Y	2418	2423	1			382
							2660	9									
03	46114	X	46114	-0-	-0-	-0-	741	1	42847	2	Y	2296	2254	1			424
							2526	9									
04	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	679	1	38523	2	Y	2076	2280	1			220
							2284	9									
05	49769	X	49769	-0-	-0-	-0-	768	1	47074	2	Y	1752	1743	1			229
							1927	9									
06	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	770	1	44415	2	Y	1814	1479	1			564
							1995	9									
07	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	784	1	42356	2	Y	1574	1464	1			674
							1731	9									
08	DLQ G-10		41775	-0-	41775	41775	766	1	39597	2	Y	1284	1293	1			665
							1412	9									
09	DLQ G-10		38537	-0-	38537	80312	728	1	36461	2	Y	1225	1452	1			438
							1348	9									
10	117593	X	37281	-0-	-80312	-0-	744	1	35220	2	Y	1197	1474	1			161
							1317	9									
*11	33578	X	33578	-0-	-0-	-0-	728	1	31267	2	Y	1439	1059	1			541
							1583	9									
12	39836	X	NO RPT	-0-	-39836	-0-					Y	NO RPT					541

TOTAL GAS PROD: 459,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,185

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11240	-0-	-292	-0-	1411	1	9639	2	Y	173	162	1			119
							190	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1156	1	10341	2	Y	265					384
							292	9									
03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	1367	1	11415	2	Y	208	353	1			239
							229	9									
04	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	1361	1	13434	2	Y	236	189	1			286
							260	9									
05	11253	X	7200	-0-	-4053	-0-	1340	1	5640	2	Y	200	346	1			140
							220	9									
06	12630	X	7016	-0-	-5614	-0-	1270	1	5562	2	Y	167	182	1			125
							184	9									
07	13051	X	7456	-0-	-5595	-0-	1324	1	6003	2	Y	117					242
							129	9									
08	DLQ G-10		8166	-0-	8166	8166	1342	1	6543	2	Y	255	183	1			314
							281	9									
09	DLQ G-10		8077	-0-	8077	16243	1312	1	6581	2	Y	167	186	1			295
							184	9									
10	DLQ G-10		8213	-0-	8213	24456	1364	1	6675	2	Y	158	189	1			264
							174	9									
11	DLQ G-10		7096	-0-	7096	31552	1312	1	5576	2	Y	189	183	1			270
							208	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31552					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 104,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

01	5363	X	516	-0-	-4847	-0-	486	3	30	9	N	27					78
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11166	3	152	9	N	138	185	1			31
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	9955	3	127	9	N	115					146
04	5640	X	9238	-0-	3598	-0-	9125	3	113	9	N	103	189	1			60
05	5828	X	3677	-0-	-2151	-0-	3439	2	238	9	N	216	183	1			93
06	5640	X	610	-0-	-5030	-0-	597	2	13	9	N	12					105
07	5828	X	1687	-0-	-4141	-0-	1643	2	44	9	N	40					145
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					145
09	5640	X	1408	-0-	-4232	-0-	1408	2			N	-0-					145
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					145
11	5640	X	5564	-0-	-76	-0-	5564	2			N	-0-					145
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 57,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	1399	3			N	-0-					49
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6093	3	173	9	N	157					206
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5615	3	90	9	N	82	188	1			100
04	1410	X	4896	-0-	3486	-0-	4818	3	78	9	N	71					171
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2			N	-0-					171
06	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	3699	2	15	9	N	14					185
07	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3143	2	81	9	N	74					259
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3600	2	64	9	N	58					317
09	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3125	2	72	9	N	65	178	1			204
10	3844	X	3563	-0-	-281	-0-	3522	2	41	9	N	37					241
11	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3527	2	44	9	N	40					281
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	870	1	15737	2	Y	399	382	2			83
							675	3	439	9							
02	14084	X	13324	-0-	-760	-0-	574	1	11944	2	Y	317	358	2			42
							457	3	349	9							
03	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	686	1	14364	2	Y	375	354	1			63
							584	3	413	9							
04	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	726	1	14081	2	Y	384	349	1			98
							494	3	422	9							
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	740	1	14523	2	Y	348	357	1			89
							452	3	383	9							
06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	698	1	15067	2	Y	326	330	1			85
							614	3	359	9							
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	758	1	15393	2	Y	264	323	1			26
							522	3	290	9							
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	778	1	14978	2	Y	414	339	1			101
							319	3	455	9							
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	685	1	14368	2	Y	290	323	1			68
							423	3	319	9							
10	16275	X	14331	-0-	-1944	-0-	668	1	13024	2	Y	291	304	1			55
							319	3	320	9							
11	15750	X	13626	-0-	-2124	-0-	625	1	12358	2	Y	286	273	1			68
							328	3	315	9							
12	16275	X	15663	-0-	-612	-0-	750	1	13719	2	Y	322	271	1			119
							840	3	354	9							

TOTAL GAS PROD: 188,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	598	1	10854	2	Y	267	259	2			56
							399	3	294	9							
02	10780	X	10366	-0-	-414	-0-	448	1	9325	2	Y	240	264	2			32
							329	3	264	9							
03	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	497	1	10406	2	Y	264	251	1			45
							390	3	290	9							
04	11550	X	11051	-0-	-499	-0-	512	1	9929	2	Y	263	240	1			68
							321	3	289	9							
05	11935	X	11337	-0-	-598	-0-	521	1	10221	2	Y	274	271	1			71
							294	3	301	9							
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	493	1	10648	2	Y	257	261	1			67
							400	3	283	9							
07	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	509	1	10325	2	Y	198	246	1			19
							323	3	218	9							
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	552	1	10614	2	Y	328	267	1			80
							209	3	361	9							
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	487	1	10228	2	Y	230	257	1			53
							245	3	253	9							
10	11532	X	11296	-0-	-236	-0-	527	1	10282	2	Y	256	262	1			47
							205	3	282	9							
11	11160	X	10554	-0-	-606	-0-	483	1	9579	2	Y	259	245	1			61
							207	3	285	9							
*12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	564	1	10355	2	Y	283	240	1			104
							571	3	311	9							

TOTAL GAS PROD: 136,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5781	-0-	-2744	-0-	285	1	5171	2	Y	115	109	2			24
							198	3	127	9							
02	7084	X	5558	-0-	-1526	-0-	240	1	5001	2	Y	117	125	2			16
							188	3	129	9							
03	7843	X	7383	-0-	-460	-0-	317	1	6634	2	Y	152	142	1			26
							265	3	167	9							
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	297	1	5759	2	Y	138	129	1			35
							198	3	152	9							
05	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	202	1	3958	2	Y	101	111	1			25
							121	3	111	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	333	1	7197	2	Y	166	149	1			42
							288	3	183	9							
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	372	1	7550	2	Y	138	168	1			12
							251	3	152	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	284	1	5461	2	Y	161	135	1			38
							114	3	177	9							
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	343	1	7227	2	Y	155	158	1			35
							180	3	171	9							
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	391	1	7656	2	Y	182	184	1			33
							159	3	200	9							
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	349	1	6934	2	Y	237	215	1			55
							156	3	261	9							
*12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	398	1	7313	2	Y	176	231	1			-0-
							411	3	194	9							

TOTAL GAS PROD: 84,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					95
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					95
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					95
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					95
05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					95
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					95
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					95
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					95
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					95
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					95
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					95
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	3038	X	1493	-0-	-1545	-0-	1408	2	85	9	N	77	187	1			104
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					124
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6					130
04	1440	N	936	-0-	-504	-0-	926	2	10	9	N	9					139
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2096	2	19	9	N	17					156
06	3000	N	3289	-0-	289	289	3253	2	36	9	N	33					189
07	1308	N	1019	-0-	-289	-0-	1010	2	9	9	N	8					197
08	2108	N	971	-0-	-1137	-0-	943	2	28	9	N	25					222
09	3000	X	916	-0-	-2084	-0-	902	2	14	9	N	13					235
10	3100	X	692	-0-	-2408	-0-	669	2	23	9	N	21					256
11	3000	X	744	-0-	-2256	-0-	711	2	33	9	N	30	189	1			97
12	1023	X	907	-0-	-116	-0-	872	2	35	9	N	32					129

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72933	X	64845	-0-	-8088	-0-	63800	2	1045	9	N	950	946	1			276
02	65604	X	57418	-0-	-8186	-0-	56537	2	881	9	N	801	738	1			339
03	72633	X	60408	-0-	-12225	-0-	59494	2	914	9	N	831	933	1			237
04	70290	X	57451	-0-	-12839	-0-	56579	2	872	9	N	793	728	1			302
05	70618	X	57405	-0-	-13213	-0-	56516	2	889	9	N	808	719	1			391
06	62760	X	54602	-0-	-8158	-0-	53754	2	848	9	N	771	753	1			409
07	63581	X	55357	-0-	-8224	-0-	54548	2	809	9	N	735	725	1			419
08	60419	X	54352	-0-	-6067	-0-	53560	2	792	9	N	720	919	1			220
09	57450	X	51087	-0-	-6363	-0-	50347	2	740	9	N	673	736	1			157
10	57412	X	52939	-0-	-4473	-0-	52169	2	770	9	N	700	737	1			120
11	54600	X	52058	-0-	-2542	-0-	51325	2	733	9	N	666	551	1			235
12	55366	X	49723	-0-	-5643	-0-	49180	2	543	9	N	494	542	1			187

TOTAL GAS PROD: 667,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,942

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	512	2 4 9	22	3	Y	4					116
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	476	2 3 9	18	3	Y	3					119
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	541	2 4 9	21	3	Y	4					123
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	484	2 6 9	29	3	Y	5	25	1			103
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	482	2 3 9	20	3	Y	3					106
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	474	2 1 9	8	3	Y	1					107
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	445	2 2 9	13	3	Y	2					109
08	DLQ G-10		456	-0-	456	456	432	2 3 9	21	3	Y	3					112
09	DLQ G-10		433	-0-	433	889	397	2 6 9	30	3	Y	5					117
10	1292	N	403	-0-	-889	-0-	365	2 6 9	32	3	Y	5					122
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	312	2 4 9	26	3	Y	4	23	1			103
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	340	2 4 9	25	3	Y	4					107

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565		2976	-0-	-589	12616	2713	2 141 9	122	3	Y	128	190	1			257
02	3220		2809	-0-	-411	12205	2638	2 81 9	90	3	Y	74					331
03	14998		3179	-0-	-11819	386	2949	2 113 9	117	3	Y	103	181	1			253
04	3450		3157	-0-	-293	93	2864	2 112 9	181	3	Y	102	152	1			203
05	3286	#	3170	-0-	-116	-0-	2962	2 102 9	106	3	Y	93					296
06	3090	#	2962	-0-	-128	-0-	2829	2 81 9	52	3	Y	74	182	1			188
07	3255	#	2941	-0-	-314	-0-	2772	2 86 9	83	3	Y	78					266
08	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	2908	2 111 9	135	3	Y	101					367
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	5676	2273	2 87 9	162	3	Y	79					446
10	3420		2429	-0-	-991	4685	2117	2 122 9	190	3	Y	111	183	1			374
11	3420		2237	-0-	-1183	3502	1982	2 95 9	160	3	Y	86	334	1			126
*12	3534		2393	-0-	-1141	2361	2105	2 121 9	167	3	Y	110					236

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	4380	-0-	-2161	-0-	283	1	4097	3	N	-0-					-0-
02	5908	#	3581	-0-	-2327	-0-	293	1	3288	3	N	-0-					-0-
03	6541	#	4188	-0-	-2353	-0-	296	1	3880	3	N	11					11
							12	9									
04	6300	#	3744	-0-	-2556	-0-	286	1	3455	3	N	3	8	1			6
							3	9									
05	6138	#	3355	-0-	-2783	-0-	307	1	3046	3	N	2					8
							2	9									
06	4257	R	4257	-0-	-0-	-0-	312	1	3945	3	N	-0-					8
07	4633	R	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	3	N	-0-					8
08	4571	R	4571	-0-	-0-	-0-	334	1	4237	3	N	-0-					8
09	4260	#	3631	-0-	-629	-0-	301	1	3330	3	N	-0-					8
10	4619	#	3985	-0-	-634	-0-	333	1	3652	3	N	-0-					8
11	4470	#	3161	-0-	-1309	-0-	279	1	2882	3	N	-0-					8
12	4619	#	3107	-0-	-1512	-0-	331	1	2776	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6540	X	6540	-0-	-0- B	-0-	126	1	6414	2	N	-0-					96
02	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	383	1	4508	2	N	-0-					96
03	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	442	1	5004	2	N	-0-					96
04	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	411	1	4485	2	N	-0-					96
05	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	431	1	4584	2	N	-0-					96
06	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	363	1	3825	2	N	-0-					96
07	3937	X	3822	-0-	-115 B	-0-	381	1	3441	2	N	-0-					96
08	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	408	1	3605	2	N	-0-					96
09	3810	X	3706	-0-	-104 B	-0-	385	1	3321	2	N	-0-					96
10	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					96
*11	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	304	1	3763	2	N	-0-					96
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 50,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10800	X	10800	-0-	-0- B	-0-	726	1 1 9	10073	2	Y	1					39
02	11704	X	11704	-0-	-0- B	-0-	719	1	10985	2	Y	-0-					39
03	12334	X	12334	-0-	-0- B	-0-	736	1	11598	2	Y	-0-					39
04	10655	X	10655	-0-	-0- B	-0-	662	1	9993	2	Y	-0-	17	1			22
05	10093	X	10093	-0-	-0- B	-0-	646	1	9447	2	Y	-0-					22
06	9239	X	9239	-0-	-0- B	-0-	590	1	8649	2	Y	-0-					22
07	8908	X	8908	-0-	-0- B	-0-	535	1	8373	2	Y	-0-					22
08	10819	X	8085	-0-	-2734 B	-0-	486	1	7599	2	Y	-0-					22
09	10470	X	7147	-0-	-3323 B	-0-	426	1	6721	2	Y	-0-					22
10	10106	X	7329	-0-	-2777 B	-0-	458	1	6871	2	Y	-0-					22
11	9240	X	7053	-0-	-2187 B	-0-	429	1	6624	2	Y	-0-					22
12	8897	X	8012	-0-	-885 B	-0-	491	1	7521	2	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		153	-0-	153	479	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	173	-0-	-479	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5492	-0-	2392	2392	328	1	5164	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4857	-0-	1857	4249	302	1	4555	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5043	-0-	1943	6192	323	1	4720	2	Y	-0-					-0-
06	11031	X	4839	-0-	-6192	-0-	309	1	4530	2	Y	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	293	1	4577	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	288	1	4496	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	277	1	4380	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	295	1	4421	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4234	-0-	-596	-0-	257	1	3977	2	Y	-0-					-0-
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	309	1	4733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	58	1	13158	2	N	-0-					6
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	198	1	9271	2	N	-0-					6
03	10168	X	9903	-0-	-265	-0-	224	1	9679	2	N	-0-					6
04	9600	X	8932	-0-	-668	-0-	203	1	8729	2	N	-0-					6
05	11966	X	8929	-0-	-3037	-0-	221	1	8708	2	N	-0-					6
06	11580	X	7590	-0-	-3990	-0-	192	1	7398	2	N	-0-					6
07	10478	X	7020	-0-	-3458	-0-	201	1	6819	2	N	-0-					6
08	9889	X	8178	-0-	-1711	-0-	219	1	7959	2	N	-0-					6
09	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	212	1	6485	2	N	-0-					6
10	8928	X	7304	-0-	-1624	-0-	61	1	7243	2	N	-0-					6
11	7590	X	4738	-0-	-2852	-0-	167	1	4571	2	N	-0-					6
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 91,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) //CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	37	1	547	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	50	-0-	-508	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	379	-0-	-272	-0-	23	1	356	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	33	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	32	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	27	1	428	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	23	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	23	1	345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		118	-0-	118	373	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	126	-0-	-373	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

01	806	N	54	-0-	-752	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	61	-0-	-838	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	203	-0-	-820	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					20
02	560	N	35	-0-	-525	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	9	1			11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		174	-0-	174	174	11	1	163	2	Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		111	-0-	111	111	7	1	104	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	154	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	165	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	149	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	157	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	155	1	2273	2	Y	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	195	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	142	1	2221	2	Y	-0-					-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	147	1	2314	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2400	-0-	-824	-0-	150	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	138	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

01	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	312	1	4337	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3611	-0-	-1205	-0-	222	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4113	-0-	-723	-0-	246	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4082	-0-	-598	-0-	253	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	245	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	226	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	207	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	217	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	209	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	234	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	197	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	215	1	3298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1040	-0-	-572	-0-	70	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	74	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	59	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	67	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	63	1	991	2	N	-0-			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	-0-			-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	130	1	1805	2	N	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	112	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	107	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	91	1	1419	2	N	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	2	N	-0-			-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	79	1	1214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	286	1	3971	2	N	-0-			-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	206	1	3146	2	N	-0-			-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	210	1	3305	2	N	-0-			-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	214	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	224	1	3279	2	N	-0-			-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	222	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	189	1	2961	2	N	-0-			-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	214	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	202	1	3188	2	N	-0-			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	-0-			-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	180	1	2787	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	75	1	1149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	82	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	590	-0-	-1062	-0-	36	1	554	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	808	-0-	-928	-0-	48	1	760	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	44	1	662	2	N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-			-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	46	1	668	2	N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-			-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	37	1	580	2	N	-0-			-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	36	1	541	2	N	-0-			-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	32	1	493	2	N	-0-			-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	35	1	544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		1118	-0-	1118	1118	71	1	1047	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	1441	-0-	-3054	-0-	87	1	1354	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	1121	-0-	-3684	-0-	67	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	824	-0-	-3826	-0-	49	1	775	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	892	-0-	-3913	-0-	56	1	836	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	1184	-0-	-3466	-0-	72	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	730	-0-	-696	-0-	45	1	685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909		281	-0-	-22628	-0-	19	1	262	2	N	-0-					2
02	20692		243	-0-	-20449	-0-	15	1	228	2	N	-0-					2
03	6250	R	6250	-0-	-0-	-0-	373	1	5877	2	N	-0-					2
04	4264	R	4264	-0-	-0-	-0-	265	1	3999	2	N	-0-					2
05	3293	R	3293	-0-	-0-	-0-	211	1	3082	2	N	-0-					2
06	6060	#	3189	-0-	-2871	-0-	204	1	2985	2	N	-0-					2
07	6262	#	1441	-0-	-4821	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					2
08	6262	#	1121	-0-	-5141	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					2
09	4260	#	824	-0-	-3436	-0-	49	1	775	2	N	-0-					2
10	3286	#	892	-0-	-2394	-0-	56	1	836	2	N	-0-					2
11	3180	#	1184	-0-	-1996	-0-	72	1	1112	2	N	-0-					2
12	1426	#	730	-0-	-696	-0-	45	1	685	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		123	-0-	123	378	8	1	115	2	N	-0-					-0-
02	512		134	-0-	-378	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1815	-0-	-355	-0-	122	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	97	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	111	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	110	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	114	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	104	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	102	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	98	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	98	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	92	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	86	1	1319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	161	1	2238	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1737	-0-	-167	-0-	107	1	1630	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	138	1	2168	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	134	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	160	1	2340	2	Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	139	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1762	-0-	-668	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	119	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1853	-0-	-472	-0-	114	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	393	-0-	-320	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	375	-0-	-269	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	453	-0-	-387	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2018

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	117	1	6319	2	N	-0-			213
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	430	1	5457	2	N	-0-			213
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	528	1	6421	2	N	-0-			213
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	527	1	6173	2	N	-0-			213
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	541	1	6172	2	N	-0-			213
06	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	482	1	5456	2	N	-0-			213
07	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	556	1	5409	2	N	-0-			213
08	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	560	1	5290	2	N	-0-			213
09	6150	X	5696	-0-	-454	-0-	554	1	5142	2	N	-0-			213
10	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	185	1	6017	2	N	-0-			213
11	5940	X	5563	-0-	-377	-0-	400	1	5163	2	N	-0-			213
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			213

TOTAL GAS PROD: 67,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	878	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	39	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	50	1	761	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	39	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	810	-0-	-270	-0-	52	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	49	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	45	1	679	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	45	1	688	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	741	-0-	-127	-0-	45	1	696	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	239	1	3319	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	183	1	2788	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	187	1	2946	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3107	-0-	-343	-0-	193	1	2914	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	203	1	2967	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2768	-0-	-682	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-			-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	200	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	209	1	3299	2	Y	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	209	1	3134	2	Y	-0-			-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	196	1	3035	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	191	1	2921	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

01	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	239 1	3312 2	Y	-0-			43
02	3500 X	2443	-0-	-1057	-0-	150 1	2293 2	Y	-0-			43
03	3658 X	2584	-0-	-1074	-0-	154 1	2430 2	Y	-0-			43
04	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	195 1	2946 2	Y	-0-	19 1		24
05	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	175 1	2561 2	Y	-0-			24
06	3450 X	2653	-0-	-797	-0-	169 1	2483 2	Y	1			25
						1 9						
07	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	176 1	2750 2	Y	-0-			25
08	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	173 1	2695 2	Y	-0-			25
09	3090 X	2382	-0-	-708	-0-	142 1	2240 2	Y	-0-			25
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	184 1	2757 2	Y	-0-			25
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	173 1	2676 2	Y	-0-			25
12	2914 X	2709	-0-	-205	-0-	166 1	2543 2	Y	-0-	25 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	51	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	480	-0-	-240	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	622	-0-	-153	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4416	-0-	1416	1416	282	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	11711	X	10295	-0-	-1416	-0-	619	1	9676	2	Y	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	539	1	8415	2	Y	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	450	1	7113	2	Y	-0-					-0-
10	10292	X	6694	-0-	-3598	-0-	419	1	6275	2	Y	-0-					-0-
11	9960	X	6056	-0-	-3904	-0-	368	1	5688	2	Y	-0-					-0-
12	10292	X	6011	-0-	-4281	-0-	368	1	5643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10406	-0-	-1064	-0-	699	1	9707	2	Y	-0-					35
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	653	1	9979	2	Y	-0-					35
03	11563	X	11181	-0-	-382	-0-	668	1	10513	2	Y	-0-					35
04	11190	X	10765	-0-	-425	-0-	668	1	10097	2	Y	-0-	15	1			20
05	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	684	1	9991	2	Y	-0-					20
06	11400	X	10276	-0-	-1124	-0-	657	1	9619	2	Y	-0-					20
07	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	634	1	9909	2	Y	-0-					20
08	11191	X	10705	-0-	-486	-0-	644	1	10061	2	Y	-0-					20
09	10770	X	10192	-0-	-578	-0-	607	1	9585	2	Y	-0-					20
10	10664	X	10140	-0-	-524	-0-	634	1	9506	2	Y	-0-					20
11	10350	X	9686	-0-	-664	-0-	589	1	9097	2	Y	-0-					20
12	10695	X	9428	-0-	-1267	-0-	578	1	8850	2	Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370		5986	-0-	-2384	-0-	399 54	1 9	5533	2	Y	49					135
02	7700	#	6005	-0-	-1695	-0-	365 63	1 9	5577	2	Y	57					192
03	7719	#	5848	-0-	-1871	-0-	347 39	1 9	5462	2	Y	35					227
04	6660	#	5626	-0-	-1034	-0-	349 10	1 9	5267	2	Y	9	102	1			134
05	6634	#	5620	-0-	-1014	-0-	359 19	1 9	5242	2	Y	17					151
06	6420	#	5677	-0-	-743	-0-	362 13	1 9	5302	2	Y	12					163
07	6634	#	5536	-0-	-1098	-0-	333 1	1 9	5202	2	Y	1					164
08	5859	#	5445	-0-	-414	-0-	327 13	1 9	5105	2	Y	12					176
09	5670	#	5366	-0-	-304	-0-	319 8	1 9	5039	2	Y	7					183
10	5859	#	5365	-0-	-494	-0-	335 10	1 9	5020	2	Y	9					192
11	5670	#	5495	-0-	-175	-0-	333 15	1 9	5147	2	Y	14					206
12	5549	#	5504	-0-	-45	-0-	336 17	1 9	5151	2	Y	15	45	1			176

TOTAL GAS PROD: 67,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	12572	-0-	-4075	-0-	845	1	11727	2	Y	-0-					-0-
02	14896	X	13129	-0-	-1767	-0-	807	1	12322	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	13917	-0-	-1738	-0-	830	1	13078	2	Y	8					8
							9	9									
04	15150	X	13820	-0-	-1330	-0-	857	1	12950	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
05	15438	X	13894	-0-	-1544	-0-	889	1	12986	2	Y	17					29
							19	9									
06	14070	X	13236	-0-	-834	-0-	845	1	12377	2	Y	13					42
							14	9									
07	14539	X	13289	-0-	-1250	-0-	799	1	12490	2	Y	-0-					42
08	14291	X	12733	-0-	-1558	-0-	765	1	11955	2	Y	12					54
							13	9									
09	13830	X	11813	-0-	-2017	-0-	703	1	11102	2	Y	7					61
							8	9									
10	13888	X	12259	-0-	-1629	-0-	766	1	11483	2	Y	9					70
							10	9									
11	13230	X	11495	-0-	-1735	-0-	698	1	10782	2	Y	14					84
							15	9									
12	13299	X	11671	-0-	-1628	-0-	714	1	10938	2	Y	17	45	1			56
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 153,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04		90	N	103	-0-	13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05		124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08		104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10		104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	45	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	1333	N	317	-0-	-1016	B	-0-	317	2		Y	-0-					-0-
02	1400	N	500	-0-	-900	B	-0-	500	2		Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2		Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2		Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2		Y	-0-					-0-
07	837	N	659	-0-	-178	B	-0-	659	2		Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2		Y	-0-					-0-
09	1020	N	878	-0-	-142	B	-0-	878	2		Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		Y	-0-					-0-
11	1020	N	781	-0-	-239	B	-0-	781	2		Y	-0-					-0-
12	899	N	814	-0-	-85	B	-0-	814	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		Y	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	B	-0-	352	2		Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		Y	-0-					-0-
04	480	N	227	-0-	-253	B	-0-	227	2		Y	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216	B	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		Y	-0-					-0-
09	510	N	251	-0-	-259	B	-0-	251	2		Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	B	-0-	306	2		Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1599	-0-	-385	-0-	1585	2	14	9	N	13					92
02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1296	2	9	9	N	8					100
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	N	22					122
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13					135
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	2	14	9	N	13					148
06	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1394	2	20	9	N	18					166
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	985	2	9	9	N	8					174
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1708	2	171	9	N	155	192	1			137
09	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1171	2	3	9	N	3					140
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					140
11	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1525	2	28	9	N	25					165
12	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	976	2	24	9	N	22					187

TOTAL GAS PROD: 15,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12650	-0-	-5702	-0-	12537	2	113	9	N	103	188	1			184
02	17080	X	12384	-0-	-4696	-0-	12201	2	183	9	N	166	186	1			164
03	18910	X	18502	-0-	-408	-0-	18353	2	149	9	N	135					299
04	18300	X	15903	-0-	-2397	-0-	15725	2	178	9	N	162	372	1			89
05	18383	X	9762	-0-	-8621	-0-	9655	2	107	9	N	97					186
06	17910	X	14509	-0-	-3401	-0-	14338	2	171	9	N	155	182	1			159
07	18507	X	17947	-0-	-560	-0-	17812	2	135	9	N	123	180	1			102
08	18507	X	16401	-0-	-2106	-0-	16232	2	169	9	N	154					256
09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15836	2	139	9	N	126	183	1			199
10	17949	X	17601	-0-	-348	-0-	17474	2	127	9	N	115	177	1			137
11	17370	X	16326	-0-	-1044	-0-	16133	2	193	9	N	175	182	1			130
12	17949	X	17464	-0-	-485	-0-	17343	2	121	9	N	110	182	1			58

TOTAL GAS PROD: 185,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2059	-0-	-483	-0-	931	1	1127	2	Y	1					43
							1	9									
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	703	1	866	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		2212	-0-	2212	3781	903	1	1309	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		2203	-0-	2203	5984	932	1	1261	2	Y	9	52	1			-0-
							10	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5984					Y	-0-					-0-
06	5984	X	-0-	-0-	-5984	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16					16
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	961	-0-	-1829	-0-	420	1	508	2	N	30	187	1			39
							33	9									
02	2520	X	997	-0-	-1523	-0-	424	1	522	2	N	46					85
							51	9									
03	2449	X	1260	-0-	-1189	-0-	488	1	707	2	N	59					144
							65	9									
04	2370	X	1045	-0-	-1325	-0-	422	1	571	2	N	47					191
							52	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1380	1	1462	2	N	22	184	1			29
							24	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1296	1	1224	2	N	37					66
							41	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	962	1	613	2	N	26					92
							29	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1268	1	1042	2	N	42					134
							46	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1305	1	1427	2	N	33					167
							36	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	1295	1	1213	2	N	34					201
							37	9									
11	2280	N	531	-0-	-1749	-0-	339	1	191	2	N	1					202
							1	9									
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	186	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					178
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1740	2	31	9	Y	28					206
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	Y	15					221
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	178	1			46
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	Y	36					82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					82
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					82
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	877	2	47	9	Y	43					125
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					125
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					125
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					125
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1776	2	39	9	Y	35					160

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	6685	-0-	-6242	-0-	6529	2	156	9	N	142	154	1			33
02	11676	X	10970	-0-	-706	-0-	10534	2	436	9	N	396	345	1			84
03	12927	X	10142	-0-	-2785	-0-	9852	2	290	9	N	264	331	1			17
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	10659	2	492	9	N	447	292	1			172
05	12152	X	10665	-0-	-1487	-0-	10524	2	141	9	N	128	170	1			130
06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	10225	2	250	9	N	227	300	1			57
07	12152	X	10825	-0-	-1327	-0-	10511	2	314	9	N	285	306	1			36
08	11532	X	9713	-0-	-1819	-0-	9431	2	282	9	N	256	233	1			59
09	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9204	2	209	9	N	190	181	1			68
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10727	2	420	9	N	382	320	1			130
11	10470	X	10287	-0-	-183	-0-	9992	2	295	9	N	268	342	1			56
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10712	2	331	9	N	301	341	1			16

TOTAL GAS PROD: 122,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5620					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5620					N	-0-					-0-
03	0	N	91	-0-	91 B	-5529	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5529					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5529					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-5529					N	-0-					-0-
07	0	N	82	-0-	82 B	-5447	14	1	68	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5447					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5447					N	-0-					-0-
10	93	N	139	-0-	46 B	-5401	29	1	110	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5401					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

01	3007	#	2856	-0-	-151	-0-	2827	2	29	9	N	26					387
02	2716	#	2696	-0-	-20	-0-	2692	2	4	9	N	4					391
03	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					391
04	2760	R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					391
05	2976	#	2917	-0-	-59	-0-	2909	2	8	9	N	7	181	1			217
06	2880	#	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-					217
07	2976	#	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-					217
08	2945	#	2806	-0-	-139	-0-	2695	2	111	9	N	101	183	1			135
09	2820	#	2183	-0-	-637	-0-	2158	2	25	9	N	23					158
10	2914	#	2245	-0-	-669	-0-	2124	2	121	9	N	110	183	1			85
11	2730	#	2509	-0-	-221	-0-	2439	2	70	9	N	64					149
12	2821	#	1879	-0-	-942	-0-	1835	2	44	9	N	40					189

TOTAL GAS PROD: 31,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1167	2	33	9	N	30					138
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	868	2	57	9	N	52					190
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	9	N	32	177	1			45
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1140	2	39	9	N	35					80
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	37					117
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					150
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	N	11					161
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9					170
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					184
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	175	1			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5174	-0-	-3289	-0-	5011	2	163	9	N	148	169	1			114
02	7644	X	1332	-0-	-6312	-0-	1303	2	29	9	N	26					140
03	8463	X	4947	-0-	-3516	-0-	4831	2	116	9	N	105					245
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	1	189	1			57
05	7006	X	45	-0-	-6961	-0-	45	2			N	-0-					57
06	5010	X	59	-0-	-4951	-0-	20	1	39	2	N	-0-					57
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	220	1	5940	2	N	110					167
							121	9									
08	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	310	1	9853	2	N	197	182	1			182
							217	9									
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	300	1	10164	2	N	212	184	1			210
							233	9									
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6765	2	N	144	184	1			170
							158	9									
11	10050	X	7141	-0-	-2909	-0-	260	1	6880	2	N	1	106	1			65
							1	9									
12	11067	X	10467	-0-	-600	-0-	310	1	9731	2	N	387	373	1	1	8	78
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 63,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

01	1147 #	696	-0-	-451	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	924 #	505	-0-	-419	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	900 #	334	-0-	-566	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	744 #	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	660 #	160	-0-	-500	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	558 #	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	465 #	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	1		N	-0-			-0-
02	1148 N	742	-0-	-406	-0-	742	1		N	-0-			-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1		N	-0-			-0-
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348	1		N	-0-			-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1		N	-0-			-0-
06	1440 N	826	-0-	-614	-0-	826	1		N	-0-			-0-
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211	1		N	-0-			-0-
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	1		N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1		N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1		N	-0-			-0-
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	123	71	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	177 N	54	-0-	-123	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	1			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	1			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	81	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
05	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		69	-0-	69	126	69	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	190	N	64	-0-	-126	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	115	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	169	N	54	-0-	-115	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
02	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					64
05	179	N	87	-0-	-92	-0-	87	2			Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					64
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	155	1	3163	2	Y	35					111
							39	9									
02	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	140	1	2656	2	Y	44					155
							48	9									
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5755	155	1	2715	2	Y	37					192
							41	9									
04	DLQ G-10		2399	-0-	2399	8154	150	1	2204	2	Y	41	155	1			78
							45	9									
05	DLQ G-10		2439	-0-	2439	10593	155	1	2260	2	Y	22					100
							24	9									
06	12619	X	2026	-0-	-10593	-0-	150	1	1847	2	Y	26					126
							29	9									
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	155	1	1547	2	Y	29					155
							32	9									
08	2759	X	1984	-0-	-775	-0-	155	1	1807	2	Y	20					175
							22	9									
09	2400	X	1621	-0-	-779	-0-	150	1	1450	2	Y	19					194
							21	9									
10	2449	X	1630	-0-	-819	-0-	150	1	1448	2	Y	29					223
							32	9									
*11	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	150	1	1630	2	Y	11					234
							12	9									
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	Y	12	165	1			81
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) //CONT.// 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					3
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					3
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					3
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					3
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					3
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					3
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					3
08	1395	N	863	-0-	-532	-0-	863	2			N	-0-					3
09	1290	N	301	-0-	-989	-0-	301	2			N	-0-					3
10	1395	N	453	-0-	-942	-0-	453	2			N	-0-					3
11	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	2			N	-0-					3
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					20
02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	875	2			N	-0-					20
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					20
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					20
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					20
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-					20
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					20
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					20
11	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					20
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					25
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-					25
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					25
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					25
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					25
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					25
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					25
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					25
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					25
11	960	N	723	-0-	-237	-0-	723	2			N	-0-					25
12	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					16
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					16
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					16
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					16
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					16
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					16
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1163	-0-	-480	-0-	497	1	666	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1006	-0-	-450	-0-	298	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	955	-0-	-533	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	232	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	364	1	785	2	N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	780	N	295	-0-	-485	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1087	-0-	-990	-0-	233 39	1 9	815	3	Y	35					114
02	1456	X	1151	-0-	-305	-0-	255 41	1 9	855	3	Y	37					151
03	1736	X	1167	-0-	-569	-0-	244 72	1 9	851	3	Y	65					216
04	1680	X	1078	-0-	-602	-0-	249 45	1 9	784	3	Y	41	175	1			82
05	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	249 50	1 9	814	3	Y	45					127
06	1230	X	884	-0-	-346	-0-	259 58	1 9	567	3	Y	53					180
07	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	193 44	1 9	796	3	Y	40	182	1			38
08	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	226 62	1 9	842	3	Y	56					94
09	1080	X	537	-0-	-543	-0-	107 32	1 9	398	3	Y	29	101	1			22
10	1116	X	864	-0-	-252	-0-	181 56	1 9	627	3	Y	51					73
11	1080	X	756	-0-	-324	-0-	166 56	1 9	534	3	Y	51					124
12	1116	X	611	-0-	-505	-0-	126 62	1 9	423	3	Y	56	133	1			47

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1521	2		N	-0-			80
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			80
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			80
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2		N	-0-			80
05	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1089	2		N	-0-			80
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	738	2		N	-0-			80
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			80
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			80
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			80
10	1457 N	1068	-0-	-389	-0-	1068	2		N	-0-			80
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			80
12	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4400 R	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	305	316	1	153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	280	321	1	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	304	330	1	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	297	314	1	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	279	159	1	189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	272	320	1	141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	250	321	1	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	264	159	1	175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	294	331	1	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	287	329	1	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	270	301	1	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117	159	1	23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					92
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	46	1			46
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	448	1	2200	2	N	-0-					65
02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	407	1	1789	2	N	-0-					65
03	2852	N	2530	-0-	-322	-0-	388	1	2055	2	N	79	102	1			42
							87	9									
04	2550	N	1600	-0-	-950	-0-	1550	2	50	9	N	45					87
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					87
06	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-					87
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87
08	1674	N	130	-0-	-1544	-0-	130	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	887	-0-	-317	-0-	128	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	135	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	133	1	919	2	N	-0-					-0-
05	992	N	269	-0-	-723	-0-	45	1	224	2	N	-0-					-0-
06	990	N	264	-0-	-726	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	302	-0-	-783	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	577	1	4824	2	N	-0-			-0-
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	575	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	574	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	549	1	5750	2	N	-0-			-0-
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	394	1	5909	2	N	-0-			-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	337	1	3371	2	N	-0-			-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	3027	2	N	-0-			-0-
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	393	1	3960	2	N	-0-			-0-
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	395	1	5086	2	N	-0-			-0-
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	407	1	4094	2	N	-0-			-0-
*11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	398	1	4226	2	N	-0-			-0-
*12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	423	1	7959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
08	3840	3584	-0-	-256	240	3584	2			N	-0-					-0-
09	3753 R	3513	-0-	-240	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3480 #	2492	-0-	-988	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	3627 #	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1264	-0-	1264	1512	1264	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1225	-0-	1225	2737	1225	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1562	-0-	1562	4299	1562	2			N	-0-					-0-
11	5581 X	1282	-0-	-4299	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	23	-0-	23	23	11	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	25	X	2	-0-	-23	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	212	-0-	-67	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3604	-0-	504	504	226	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3102	-0-	102	606	283	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3097	-0-	-3	603	297	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	4905		2523	-0-	-2382	-0-	227	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	5486		3103	-0-	-2383	-0-	225	1	2878	2	N	-0-					-0-
*10	2360		2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2147	2	N	-0-					-0-
*11	2104		2104	-0-	-0-	-0-	182	1	1922	2	N	-0-					-0-
*12	5474		3109	-0-	-2365	-0-	157	1	2952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		71	-0-	71	71	40	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	132	1	2965	2	N	7						61
							8	9										
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	204	1	3171	2	N	2						63
							2	9										
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	276	1	3335	2	N	1						64
							1	9										
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	288	1	2837	2	N	-0-						64
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-						64
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	252	1	2975	2	N	2						66
							2	9										
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	276	1	2958	2	N	2						68
							2	9										
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	252	1	3080	2	N	-0-						68
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	252	1	3071	2	N	3						71
							3	9										
10	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	276	1	2555	2	N	-0-						71
11	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	264	1	2491	2	N	2						73
							2	9										
12	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	312	1	2133	2	N	-0-						73

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	351	1	596	3	Y	-0-					27
02	1596	N	17	-0-	-1579	-0-	7	1	10	3	Y	-0-					27
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	689	1	1119	3	Y	-0-					27
04	3000	N	3146	-0-	146	146	1119	1	2025	3	Y	2					29
							2	9									
05	2438	N	2292	-0-	-146	-0-	901	1	1373	3	Y	16					45
							18	9									
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	510	1	439	3	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		41	-0-	41	990	24	1	17	3	Y	-0-					45
08	2774	X	1784	-0-	-990	-0-	881	1	903	3	Y	-0-					45
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	767	1	570	3	Y	-0-					45
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1243	1	2146	3	Y	-0-					45
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	1375	1	1442	3	Y	-0-					45
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1549	1	1202	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1845	1	3131	3	N	47					104
							52	9									
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	2186	1	3155	3	N	39					143
							43	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	2074	1	3369	3	N	39					182
							43	9									
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1668	1	3020	3	N	16					198
							18	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1988	1	3030	3	N	34	184	1			48
							37	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2062	1	1774	3	N	10					58
							11	9									
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	2365	1	1675	3	N	16					74
							18	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1999	1	2048	3	N	12					86
							13	9									
09	2940	X	1379	-0-	-1561	-0-	791	1	588	3	N	-0-					86
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1633	1	2820	3	N	45					131
							50	9									
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	1326	1	1390	3	N	4					135
							4	9									
12	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	1128	1	875	3	N	4					139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	3	Y	-0-					105
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	3	Y	-0-					105
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	78	1	127	3	Y	2					107
							2	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	127	1	229	3	Y	17					124
							19	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-					124
06	DLQ G-10		243	-0-	243	243	131	1	112	3	Y	-0-					124
07	DLQ G-10		224	-0-	224	467	131	1	93	3	Y	-0-					124
08	685	N	218	-0-	-467	-0-	103	1	106	3	Y	8					132
							9	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	264	1	196	3	Y	2					134
							2	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	65	1	112	3	Y	-0-					134
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	123	1	129	3	Y	-0-					134
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	167	1	129	3	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		128	-0-	128	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT		12	-0-	12	36	1	1	11	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					2
11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					2
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	458	1	2526	2	N	-0-					47
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	255	1	2943	2	N	-0-					47
03	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	353	1	2984	2	N	-0-					47
04	3540	X	2979	-0-	-561	-0-	363	1	2616	2	N	-0-					47
05	3658	X	2772	-0-	-886	-0-	396	1	2376	2	N	-0-					47
06	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	328	1	2229	2	N	-0-					47
07	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	245	1	2446	2	N	-0-					47
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	514	1	2787	2	N	-0-					47
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	378	1	2718	2	N	-0-					47
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	373	1	2762	2	N	4	26	1			25
							4	9									
11	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	501	1	2314	2	N	-0-					25
12	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	404	1	2430	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	554	1	3057	2	N	-0-					140
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	302	1	3486	2	N	-0-					140
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	391	1	3310	2	N	-0-					140
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	420	1	3032	2	N	-0-					140
05	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	496	1	2980	2	N	-0-					140
06	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	450	1	3059	2	N	-0-					140
07	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	300	1	2997	2	N	-0-					140
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	590	1	3200	2	N	-0-					140
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	429	1	3087	2	N	-0-					140
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	418	1	3102	2	N	1	114	1			27
							1	9									
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	585	1	2706	2	N	-0-					27
12	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	465	1	2791	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	75	1	413	2	Y	-0-					30
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					30
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	2	Y	-0-					30
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	38	1	275	2	Y	-0-					30
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	43	1	292	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		267	-0-	267	602	24	1	243	2	Y	-0-					30
08	858	N	256	-0-	-602	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					30
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	Y	-0-					30
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	Y	-0-					30
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	Y	-0-					30
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	#	2747	-0-	-3949	-0-	93 39	1 9	2615	2	N	35	195	1			139
02	6020		2682	-0-	-3338	-0-	84 35	1 9	2563	2	N	32					171
03	6665		100	-0-	-6565	-0-	93	1	7	2	N	-0-					171
04	5550	#	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					171
05	4092	#	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					171
06	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					171
07	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					171
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					171
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 13502 - 13540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	#	6274	-0-	-2127	-0-	1939 4	1 9	4331	2	Y	4					107
02	DLQ G-10		6630	-0-	6630	6630	2235 36	1 9	4359	2	Y	33					140
03	12390		6006	-0-	-6384	246	2193 15	1 9	3798	2	Y	14					154
04	7380	#	6161	-0-	-1219	-0-	2294 30	1 9	3837	2	Y	27	135	1			46
05	7626	#	6887	-0-	-739	-0-	2427 29	1 9	4431	2	Y	26					72
06	7110	#	6808	-0-	-302	-0-	2338 18	1 9	4452	2	Y	16					88
07	7347	#	6315	-0-	-1032	-0-	2373 26	1 9	3916	2	Y	24					112
08	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	2423 22	1 9	3806	2	Y	20					132
09	DLQ G-10		5450	-0-	5450	11701	2249 4	1 9	3197	2	Y	4					136
10	21911		6209	-0-	-15702	-0-	2329 46	1 9	3834	2	Y	42					178
11	4389	R	4389	-0-	-0-	-0-	1180 33	1 9	3176	2	Y	30	146	1			62
12	6324	#	3187	-0-	-3137	-0-	495 35	1 9	2657	2	Y	32					94

TOTAL GAS PROD: 70,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	837	N	327	-0-	-510	-0-	101	1	226	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		216	-0-	216	216	73	1	142	2	Y	1					6
							1	9									
03	575	N	359	-0-	-216	-0-	131	1	227	2	Y	1					7
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	624	2	Y	3					4
							3	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	314	1	518	2	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		802	-0-	802	802	311	1	489	2	Y	2					9
							2	9									
09	DLQ G-10		946	-0-	946	1748	390	1	555	2	Y	1					10
							1	9									
10	600	N	745	-0-	145	1893	279	1	460	2	Y	5					15
							6	9									
11	2608	N	715	-0-	-1893	-0-	194	1	521	2	Y	-0-					15
12	992	N	638	-0-	-354	-0-	99	1	532	2	Y	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1993	-0-	-270	-0-		616	1 2 9	1375	2	Y	2					22
02	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967		663	1 11 9	1293	2	Y	10					32
03	3000	N	2769	-0-	-231	1736		1011	1 7 9	1751	2	Y	6					38
04	3000	N	1823	-0-	-1177	559		679	1 9 9	1135	2	Y	8	40	1			6
05	2389	N	1830	-0-	-559	-0-		645	1 8 9	1177	2	Y	7					13
06	2640	N	1519	-0-	-1121	-0-		522	1 3 9	994	2	Y	3					16
07	1891	N	1502	-0-	-389	-0-		564	1 7 9	931	2	Y	6					22
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562		605	1 6 9	951	2	Y	5					27
09	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2854		533	1 1 9	758	2	Y	1					28
10	600	N	1534	-0-	934	3788		576	1 11 9	947	2	Y	10					38
11	3000	N	905	-0-	-2095	1693		243	1 7 9	655	2	Y	6	30	1			14
*12	2850	N	1157	-0-	-1693	-0-		180	1 13 9	964	2	Y	12					26

TOTAL GAS PROD: 19,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

01	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					111
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					338
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					338
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					338
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					338
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					338
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					338
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					338
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					338
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					338
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					338
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					132
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			132
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					132
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					132
05	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					132
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					132
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					132
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					132
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					132
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					132
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	R	3152	-0-	-0-	-0-		3150	2	2	9	Y	2					242
02	2968	#	2824	-0-	-144	-0-		2822	2	2	9	Y	2					244
03	3286	#	3004	-0-	-282	-0-		3004	2			Y	-0-	174	1			70
04	3150	#	2440	-0-	-710	-0-		2437	2	3	9	Y	3					73
05	3162	#	3007	-0-	-155	-0-		2992	2	15	9	Y	14					87
06	3060	#	3020	-0-	-40	-0-		3012	2	8	9	Y	7					94
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-		2941	2	23	9	Y	21					115
08	3007	#	2782	-0-	-225	-0-		2780	2	2	9	Y	2					117
09	3030	#	2665	-0-	-365	-0-		2618	2	47	9	Y	43					160
10	3131	#	2648	-0-	-483	-0-		2638	2	10	9	Y	9					169
11	3030	#	2724	-0-	-306	-0-		2724	2			Y	-0-					169
12	2976	#	2688	-0-	-288	-0-		2679	2	9	9	Y	8					177

TOTAL GAS PROD: 33,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	451	-0-	-975	B	-0-		108	1	337	2	N	5					212
									6	9									
02	1736	N	1703	-0-	-33	B	-0-		425	1	1252	2	N	24	198	1			38
									26	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-		713	1	1252	2	N	20					58
									22	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-		425	1	1386	2	N	77					135
									85	9									
05	1891	N	1628	-0-	-263	B	-0-		504	1	1105	2	N	17					152
									19	9									
06	1920	N	1550	-0-	-370	B	-0-		459	1	1088	2	N	3					155
									3	9									
07	1953	N	708	-0-	-1245	B	-0-		434	1	265	2	N	8					163
									9	9									
08	1643	N	428	-0-	-1215	B	-0-		126	1	294	2	N	7					170
									8	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-		420	1	1200	2	N	27					197
									30	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-		319	1	878	2	N	-0-					197
11	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-		468	1	922	2	N	67	199	1			65
									74	9									
12	1705	N	1215	-0-	-490	B	-0-		420	1	786	2	N	8					73
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2531	-0-	-352	B	-0-		1073	1	1414	2	N	40	193	1			30
									44	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-		624	1	1798	2	N	31					61
									34	9									
03	2697	X	2247	-0-	-450	B	-0-		806	1	1417	2	N	22					83
									24	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-		864	1	2545	2	N	20					103
									22	9									
05	2728	X	2583	-0-	-145	B	-0-		783	1	1765	2	N	32					135
									35	9									
06	2640	X	2153	-0-	-487	B	-0-		780	1	1349	2	N	22					157
									24	9									
07	3534	X	393	-0-	-3141	B	-0-		238	1	144	2	N	10					167
									11	9									
08	3534	X	1865	-0-	-1669	B	-0-		384	1	1456	2	N	23					190
									25	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	B	-0-		1140	1	3161	2	N	33					223
									36	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-		841	1	2339	2	N	17	187	1			53
									19	9									
11	2295	X	2295	-0-	-0-	B	-0-		812	1	1441	2	N	38					91
									42	9									
12	4495	X	1644	-0-	-2851	B	-0-		560	1	1060	2	N	22					113
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	352	-0-	-144 B	-0-	32	1	320	2	N	-0-					150
02	560	N	465	-0-	-95 B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					150
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					150
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	36	1	326	2	N	-0-					150
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	198	1	568	2	N	2					152
							2	9									
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	225	1	682	2	N	-0-					152
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					152
08	775	N	550	-0-	-225 B	-0-	208	1	334	2	N	7					159
							8	9									
09	900	N	270	-0-	-630 B	-0-	57	1	213	2	N	-0-					159
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	72	1	476	2	N	-0-					159
11	540	N	223	-0-	-317 B	-0-	51	1	172	2	N	-0-					159
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	36	1	317	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	421	-0-	-726 B	-0-	154	1	267	2	N	-0-					173
02	1606	X	1606	-0-	-0- B	-0-	416	1	1182	2	N	7					180
							8	9									
03	2294	X	950	-0-	-1344 B	-0-	341	1	603	2	N	5					185
							6	9									
04	2220	X	1209	-0-	-1011 B	-0-	297	1	912	2	N	-0-					185
05	2294	X	705	-0-	-1589 B	-0-	224	1	481	2	N	-0-					185
06	1710	X	1297	-0-	-413 B	-0-	210	1	1087	2	N	-0-					185
07	1767	X	226	-0-	-1541 B	-0-	140	1	86	2	N	-0-					185
08	1240	X	844	-0-	-396 B	-0-	180	1	664	2	N	-0-					185
09	1290	X	477	-0-	-813 B	-0-	120	1	357	2	N	-0-					185
10	1333	X	1010	-0-	-323 B	-0-	270	1	740	2	N	-0-					185
11	1290	X	794	-0-	-496 B	-0-	231	1	557	2	N	5					190
							6	9									
*12	1894	X	1894	-0-	-0- B	-0-	667	1	1227	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1856	-0-	-748 B	-0-	403 109	1 9	1344	2	N	99					189
02	2352	X	1370	-0-	-982 B	-0-	225 78	1 9	1067	2	N	71					260
03	2542	X	1553	-0-	-989 B	-0-	261 83	1 9	1209	2	N	75					335
04	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	416 48	1 9	2155	2	N	44	197	1			182
05	1860	X	1533	-0-	-327 B	-0-	260 33	1 9	1240	2	N	30					212
06	2065	X	2065	-0-	-0- B	-0-	392 53	1 9	1620	2	N	48					260
07	2697	X	354	-0-	-2343 B	-0-	66 22	1 9	266	2	N	20	183	1			97
08	2697	X	818	-0-	-1879 B	-0-	132 22	1 9	664	2	N	20					117
09	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	600 55	1 9	3284	2	N	50					167
10	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	464 53	1 9	2542	2	N	48	186	1			29
11	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	448 108	1 9	2373	2	N	98					127
12	4061	X	2240	-0-	-1821 B	-0-	406 94	1 9	1740	2	N	85					212

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0- B	-0-	390 52	1 9	1420	2	N	47					202
02	2594	X	2594	-0-	-0- B	-0-	390 62	1 9	2142	2	N	56					258
03	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	465 80	1 9	2602	2	N	73	182	1			149
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	345 78	1 9	1711	2	N	71					220
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	405	1	977	2	N	-0-					220
06	1116	X	1116	-0-	-0- B	-0-	285 20	1 9	811	2	N	18	73	1			165
07	837	X	708	-0-	-129 B	-0-	195 20	1 9	493	2	N	18					183
08	837	X	4	-0-	-833 B	-0-	4	2			N	-0-					183
09	1916	X	1916	-0-	-0- B	-0-	360 55	1 9	1501	2	N	50					233
10	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	375 63	1 9	1370	2	N	57					290
11	810	X	116	-0-	-694 B	-0-	15	1	101	2	N	-0-					290
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					290

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	X	1912	-0-	-0- B	-0-	217	1	1695	2	N	-0-					51
02	1316	X	1044	-0-	-272 B	-0-	160	1	882	2	N	2					53
							2	9									
03	1731	X	1731	-0-	-0- B	-0-	300	1	1384	2	N	43					96
							47	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	546	1	2784	2	N	36					132
							40	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	476	1	2107	2	N	-0-					132
06	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	570	1	2288	2	N	3					135
							3	9									
07	3162	X	1476	-0-	-1686 B	-0-	350	1	1126	2	N	-0-					135
08	3162	X	444	-0-	-2718 B	-0-	56	1	388	2	N	-0-					135
09	3060	X	1804	-0-	-1256 B	-0-	270	1	1534	2	N	-0-					135
10	2945	X	1711	-0-	-1234 B	-0-	270	1	1441	2	N	-0-					135
11	2850	X	1517	-0-	-1333 B	-0-	234	1	1283	2	N	-0-					135
*12	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	336	1	1565	2	N	3					138
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

01	5689	X	5689	-0-	-0- B	-0-	868	1	4821	2	N	-0-					156
02	4304	X	4304	-0-	-0- B	-0-	744	1	3545	2	N	14					170
							15	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0- B	-0-	840	1	3769	2	N	51	178	1			43
							56	9									
04	4050	X	997	-0-	-3053 B	-0-	156	1	817	2	N	22					65
							24	9									
05	4185	X	2565	-0-	-1620 B	-0-	476	1	2086	2	N	3					68
							3	9									
06	4050	X	1783	-0-	-2267 B	-0-	348	1	1433	2	N	2					70
							2	9									
07	4185	X	474	-0-	-3711 B	-0-	96	1	378	2	N	-0-					70
08	4185	X	1906	-0-	-2279 B	-0-	324	1	1579	2	N	3					73
							3	9									
09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	570	1	3195	2	N	-0-					73
10	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	580	1	3115	2	N	-0-					73
11	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	580	1	2356	2	N	-0-					73
12	3906	X	3340	-0-	-566 B	-0-	609	1	2679	2	N	47					120
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 36,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	113	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	537	-0-	-176	B	-0-	56 51	1 9	430	2	N	46					278
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	75 43	1 9	295	2	N	39					317
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	72 37	1 9	365	2	N	34	177	1			174
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	156 50	1 9	814	2	N	45					219
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	196 53	1 9	827	2	N	48					267
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	150 55	1 9	561	2	N	50					317
07	1054	N	675	-0-	-379	B	-0-	154 22	1 9	499	2	N	20	179	1			158
08	1085	N	357	-0-	-728	B	-0-	60 19	1 9	278	2	N	17					175
09	780	N	454	-0-	-326	B	-0-	44 25	1 9	385	2	N	23					198
10	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	116 50	1 9	660	2	N	45					243
11	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	116 28	1 9	559	2	N	25					268
12	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	81 22	1 9	336	2	N	20	190	1			98

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	611	-0-	-722 B	-0-	192	1	311	2	N	98					340
							108	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	234	1	689	2	N	153	388	1			105
							168	9									
03	1147	N	816	-0-	-331 B	-0-	279	1	476	2	N	55					160
							61	9									
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	162	1	472	2	N	68					228
							75	9									
05	1209	N	683	-0-	-526 B	-0-	186	1	392	2	N	95					323
							105	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	330	1	825	2	N	151	197	1			277
							166	9									
07	744	N	322	-0-	-422 B	-0-	182	1	110	2	N	27					304
							30	9									
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	240	1	424	2	N	30					334
							33	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	330	1	904	2	N	190	387	1			137
							209	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	465	1	1230	2	N	90					227
							99	9									
11	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	270	1	465	2	N	135					362
							149	9									
12	1488	N	566	-0-	-922 B	-0-	174	1	319	2	N	66	195	1			233
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	1026	1	4090	2	Y	4					68
							4	9									
02	5012	X	4525	-0-	-487	-0-	904	1	3600	2	Y	19					87
							21	9									
03	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	1025	1	4046	2	Y	11					98
							12	9									
04	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	938	1	3984	2	Y	28					126
							31	9									
05	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	943	1	3984	2	Y	23	95	1			54
							25	9									
06	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	902	1	3724	2	Y	9					63
							10	9									
07	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	937	1	3829	2	Y	7					70
							8	9									
08	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	951	1	3796	2	Y	9					79
							10	9									
09	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	911	1	3554	2	Y	13					92
							14	9									
10	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	926	1	3623	2	Y	13					105
							14	9									
11	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	880	1	3375	2	Y	5					110
							6	9									
12	4774	X	4390	-0-	-384	-0-	917	1	3443	2	Y	27					137
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	800	1	3189	2	Y	13					44
							14	9									
02	4116	X	3676	-0-	-440	-0-	735	1	2923	2	Y	16					60
							18	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	842	1	3323	2	Y	12					72
							13	9									
04	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	749	1	3182	2	Y	27					99
							30	9									
05	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	776	1	3279	2	Y	24	77	1			46
							26	9									
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	768	1	3174	2	Y	9					55
							10	9									
07	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	798	1	3260	2	Y	7					62
							8	9									
08	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	805	1	3214	2	Y	7					69
							8	9									
09	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	784	1	3056	2	Y	3					72
							3	9									
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	827	1	3236	2	Y	12					84
							13	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	809	1	3101	2	Y	5					89
							6	9									
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	836	1	3143	2	Y	21					110
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1274	1	5082	2	N	-0-					126
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1161	1	4620	2	N	-0-					126
03	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	1233	1	4867	2	N	24					150
							26	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1263	1	5364	2	N	22					172
							24	9									
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1381	1	5835	2	N	5					177
							6	9									
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1330	1	5491	2	N	-0-					177
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1365	1	5580	2	N	-0-					177
08	6913	X	6712	-0-	-201	-0-	1344	1	5365	2	N	3					180
							3	9									
09	6690	X	6396	-0-	-294	-0-	1305	1	5091	2	N	-0-					180
10	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	1347	1	5268	2	N	-0-					180
11	6690	X	6341	-0-	-349	-0-	1311	1	5030	2	N	-0-					180
12	6913	X	6409	-0-	-504	-0-	1347	1	5062	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 78,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					30
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					30
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					30
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					30
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	474	2	8	9	N	7					37
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	718	2	88	9	N	80					117
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3	94	1			26
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	1368	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1118	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1078	-0-	-1154	-0-	473	1	605	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		596	-0-	596	596	596	1			N	-0-					-0-
04	797	X	201	-0-	-596	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6482	R	6482	-0-	-0-	-0-	370	1	6112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-220					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-220					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44		CANCELLED UNDERAGE ->	-176											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-44											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FF-29) 44014 429 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 37 RRCID -> 284452 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7374 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

01	7223 #	1607	-0-	-5616	-0-	1140	1	23	2	N	-0-					-0-
						444	3									
02	5992 #	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	6634 #	40	-0-	-6594	-0-	31	1	9	3	N	-0-					-0-
04	3600 #	117	-0-	-3483	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
						28	3									
05	3720 #	156	-0-	-3564	-0-	131	1	2	2	N	-0-					-0-
						23	3									
06	2820 #	22	-0-	-2798	-0-	19	1	3	3	N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
						68	3									
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	9	-0-	-84	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

01	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	3102	2	62	9	N	56	157	1			22
02	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3481	2	7	9	N	6					28
03	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3732	2	34	9	N	31					59
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3221	2	42	9	N	38					97
05	3162 X	2584	-0-	-578 B	-0-	2534	2	50	9	N	45					142
06	3690 X	802	-0-	-2888 B	-0-	794	2	8	9	N	7	122	1			27
07	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4268	2	41	9	N	37					64
08	3751 X	2830	-0-	-921 B	-0-	2820	2	10	9	N	9					73
09	3270 X	3050	-0-	-220 B	-0-	3009	2	41	9	N	37					110
10	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4296	2	32	9	N	29					139
11	3690 X	3250	-0-	-440 B	-0-	3221	2	29	9	N	26					165
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 34,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	304	-0-	-3788 B	-0-	295	2	9	9	N	8					145
02	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2660	2	64	9	N	58					203
03	2465	X	2465	-0-	-0- B	-0-	2436	2	29	9	N	26	184	1			45
04	2432	X	2432	-0-	-0- B	-0-	2357	2	75	9	N	68					113
05	3007	X	1309	-0-	-1698 B	-0-	1298	2	11	9	N	10					123
06	2910	X	1227	-0-	-1683 B	-0-	1219	2	8	9	N	7					130
07	3007	X	1677	-0-	-1330 B	-0-	1664	2	13	9	N	12					142
08	2511	X	2234	-0-	-277 B	-0-	2194	2	40	9	N	36					178
09	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	4439	2	26	9	N	24					202
10	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3125	2	11	9	N	10	172	1			40
11	2160	X	969	-0-	-1191 B	-0-	960	2	9	9	N	8					48
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2			N	-0-					158
02	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	3659	2	81	9	N	74					232
03	4092	X	3101	-0-	-991 B	-0-	3061	2	40	9	N	36					268
04	3960	X	2468	-0-	-1492 B	-0-	2436	2	32	9	N	29					297
05	4092	X	3862	-0-	-230 B	-0-	3842	2	20	9	N	18					315
06	3960	X	2076	-0-	-1884 B	-0-	2050	2	26	9	N	24	174	1			165
07	4092	X	1080	-0-	-3012 B	-0-	1050	2	30	9	N	27					192
08	3875	X	1657	-0-	-2218 B	-0-	1635	2	22	9	N	20					212
09	3750	X	1341	-0-	-2409 B	-0-	1275	2	66	9	N	60					272
10	3875	X	2210	-0-	-1665 B	-0-	2199	2	11	9	N	10					282
11	2070	X	1455	-0-	-615 B	-0-	1452	2	3	9	N	3					285
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8442	X	8442	-0-	-0- B	-0-	8397	2	45	9	N	41	179	1			52
02	7612	X	7612	-0-	-0- B	-0-	7573	2	39	9	N	35					87
03	9145	X	7239	-0-	-1906 B	-0-	7070	2	169	9	N	154	168	1			73
04	8850	X	6829	-0-	-2021 B	-0-	6742	2	87	9	N	79					152
05	9145	X	6723	-0-	-2422 B	-0-	6665	2	58	9	N	53					205
06	8160	X	6515	-0-	-1645 B	-0-	6376	2	139	9	N	126	191	1			140
07	8432	X	6890	-0-	-1542 B	-0-	6827	2	63	9	N	57					197
08	7254	X	6802	-0-	-452 B	-0-	6754	2	48	9	N	44	186	1			55
09	6840	X	6169	-0-	-671 B	-0-	6089	2	80	9	N	73					128
10	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	6989	2	98	9	N	89					217
11	6660	X	5524	-0-	-1136 B	-0-	5503	2	21	9	N	19	193	1			43
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 75,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2			N	-0-					62
02	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					62
03	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					62
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					62
05	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-					62
06	1140	N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-					62
07	1178	N	603	-0-	-575 B	-0-	603	2			N	-0-					62
08	837	N	550	-0-	-287 B	-0-	472	2	78	9	N	71					133
09	690	N	429	-0-	-261 B	-0-	403	2	26	9	N	24					157
10	589	N	398	-0-	-191 B	-0-	398	2			N	-0-					157
11	540	N	333	-0-	-207 B	-0-	333	2			N	-0-					157
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7093	-0-	-533 B	-0-	7043	2	50	9	N	45	178	1			42
02	8222	X	8222	-0-	-0- B	-0-	8078	2	144	9	N	131					173
03	9114	X	7987	-0-	-1127 B	-0-	7888	2	99	9	N	90	191	1			72
04	8820	X	7848	-0-	-972 B	-0-	7760	2	88	9	N	80					152
05	9114	X	8019	-0-	-1095 B	-0-	7939	2	80	9	N	73	187	1			38
06	8820	X	3771	-0-	-5049 B	-0-	3717	2	54	9	N	49					87
07	9114	X	7174	-0-	-1940 B	-0-	7102	2	72	9	N	65					152
08	8122	X	7528	-0-	-594 B	-0-	7464	2	64	9	N	58					210
09	7860	X	5609	-0-	-2251 B	-0-	5551	2	58	9	N	53	193	1			70
10	8029	X	3109	-0-	-4920 B	-0-	3073	2	36	9	N	33					103
11	7290	X	840	-0-	-6450 B	-0-	825	2	15	9	N	14					117
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 67,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - PLUGGED 04/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	2810	-0-	671 B	-26897	2810	3			N	-0-					-0-
02	2884	#	1791	-0-	-1093 B	-27990	1791	3			N	-0-					-0-
03	3193	#	3362	-0-	169 B	-27821	3362	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2711	-0-	-379 B	-28200	2711	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	1996	-0-	-887 B	-29087	1996	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	1833	-0-	-1407 B	-30494	1833	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	1882	-0-	-1466 B	-31960	1882	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	2024	-0-	-1324 B	-33284	2024	3			N	-0-					-0-
09	2700	#	3703	-0-	1003 B	-32281	3703	3			N	-0-					-0-
10	1984	#	2081	-0-	97 B	-32184	2081	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	1921	-0-	-29 B	-32213	1921	3			N	-0-					-0-
12	3441		1983	-0-	-1458 B	-33671	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1251	-0-	-454	-0-	1043	2	208	9	N	189	185	1			131
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1036	2	243	9	N	221	325	1			27
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1123	2	194	9	N	176	162	1			41
04	1200 N	879	-0-	-321	-0-	56	1	638	2	N	168	12	7			197
						185	9									
05	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	88	1	987	2	N	188	328	1			57
						207	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	190	179	1			68
						209	9									
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	110	1	1133	2	N	177	161	1			84
						195	9									
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	206	171	1			119
						227	9									
09	1350 N	710	-0-	-640	-0-	57	1	594	2	N	54	163	1			10
						59	9									
10	1426 N	218	-0-	-1208	-0-	21	1	197	2	N	-0-					10
11	1380 N	842	-0-	-538	-0-	58	1	610	2	N	158					168
						174	9									
*12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1538	2	N	215	335	1			48
						237	9									

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	606	-0-	-138	-0-	602	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	N	120					120
							132	9									
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	50	1	559	2	N	16					136
							18	9									
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	41	1	415	2	N	17	6	1			147
							19	9									
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	3	1	34	2	N	63					210
							69	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					210
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					210
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					210
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					210
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-25237				N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237				N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					13
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					13
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	159	-0-	-2104	-0-	151	3	8	9	N	7					146
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3393	3	98	9	N	89	181	1			54
03	3100	N	2921	-0-	-179	512	2785	3	136	9	N	124					178
04	150	N	3016	-0-	2866	-0-	2924	3	92	9	N	84	159	1			103
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2751	2	72	9	N	65					168
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64	150	1			82
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2462	2	89	9	N	81					163
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2955	2	55	9	N	50	171	1			42
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2709	2	63	9	N	57					99
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2733	2	124	9	N	113	175	1			37
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3089	2	157	9	N	143					180
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 29,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					315
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					339
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	174	2			175
05	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1	2	41	9	N	37					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	10					222
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	29					251
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	28	189	1			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	37					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	12					139
11	42	X	-0-	-0-	42	-0-					N	23					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1499	-0-	-268	-0-	1466	2	33	9	Y	30					183
02	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	28	9	Y	25					208
03	1550	#	1254	-0-	-296	-0-	1228	2	26	9	Y	24					232
04	1500	#	536	-0-	-964	-0-	523	2	13	9	Y	12					244
05	1891	#	781	-0-	-1110	-0-	756	2	25	9	Y	23					267
06	1830	#	1297	-0-	-533	-0-	1278	2	19	9	Y	17					284
07	1891	#	424	-0-	-1467	-0-	415	2	9	9	Y	8	180	1			112
08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2168	1347	2	23	9	Y	21					133
10	2100	N	1470	-0-	-630	1538	1453	2	17	9	Y	15					148
11	2762	N	1224	-0-	-1538	-0-	1210	2	14	9	Y	13					161
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	735	2	10	9	Y	9					170

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	#	3230	-0-	-1172	-0-	3216	2	14	9	Y	13					29
02	3976	#	3479	-0-	-497	-0-	3457	2	22	9	Y	20					49
03	4402	#	4149	-0-	-253	-0-	4125	2	24	9	Y	22					71
04	4080	#	3237	-0-	-843	-0-	3217	2	20	9	Y	18					89
05	3844	#	3781	-0-	-63	-0-	3761	2	20	9	Y	18					107
06	4020	#	3409	-0-	-611	-0-	3389	2	20	9	Y	18					125
07	4154	#	1688	-0-	-2466	-0-	1679	2	9	9	Y	8					133
08	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	2846	2	14	9	Y	13					146
09	DLQ G-10		4567	-0-	4567	7427	4544	2	23	9	Y	21					167
10	3885		3716	-0-	-169	7258	3696	2	20	9	Y	18	153	1			32
11	5550		3743	-0-	-1807	5451	3715	2	28	9	Y	25					57
*12	5735		3254	-0-	-2481	2970	3229	2	25	9	Y	23					80

TOTAL GAS PROD: 41,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	908	1	5390	3	N	261	269	1			136
							287	9									
02	6076	X	5165	-0-	-911	-0-	561	1	4425	3	N	163	39	1			260
							179	9									
03	6727	X	5261	-0-	-1466	-0-	695	1	4410	3	N	142	208	1			194
							156	9									
04	6390	X	5395	-0-	-995	-0-	854	1	4354	3	N	170	38	1			326
							187	9									
05	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	1367	1	3902	3	N	148	253	1			221
							163	9									
06	6360	X	4402	-0-	-1958	-0-	643	1	3602	3	N	143	213	1			151
							157	9									
07	5704	X	4542	-0-	-1162	-0-	557	1	3832	3	N	139	57	1			233
							153	9									
08	5580	X	5194	-0-	-386	-0-	689	1	4345	3	N	145	184	1			194
							160	9									
09	5400	X	3176	-0-	-2224	-0-	251	1	2800	3	N	114	57	1			251
							125	9									
10	5425	X	3188	-0-	-2237	-0-	589	1	2474	3	N	114	22	1			343
							125	9									
*11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	803	1	4609	3	N	181	222	1			302
							199	9									
12	5208	X	4226	-0-	-982	-0-	528	1	3524	3	N	158	220	1			240
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4276	-0-	-901	-0-	600	1	3559	3	N	106	49	1	1	7	236
							117	9									
02	4676	X	1250	-0-	-3426	-0-	138	1	1089	3	N	21	10	1			247
							23	9									
03	5177	X	3348	-0-	-1829	-0-	442	1	2804	3	N	93	197	1			143
							102	9									
04	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	609	1	3103	3	N	115	27	1			231
							127	9									
05	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	705	1	2013	3	N	93	214	1			110
							102	9									
06	4140	X	2714	-0-	-1426	-0-	397	1	2222	3	N	86	19	1			177
							95	9									
07	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	391	1	2695	3	N	112	40	1			249
							123	9									
08	3968	X	2826	-0-	-1142	-0-	373	1	2356	3	N	88	182	1			155
							97	9									
09	3840	X	2751	-0-	-1089	-0-	219	1	2444	3	N	80	50	1			185
							88	9									
10	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	535	1	2246	3	N	89	20	1			254
							98	9									
*11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	433	1	2484	3	N	107	207	1			154
							118	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	429	1	2863	3	N	104	31	1			227
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 36,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	3	7			179
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	10	1	77	3	N	2	1	1			180
							2	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	3	1	1			182
							3	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	10	1	1			191
							11	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	119	3	N	6	2	1			195
							7	9									
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	16	1	92	3	N	3	1	1			197
							3	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	27	3	N	5					202
							6	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	11	1	73	3	N	3					205
							3	9									
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-					205
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					205
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	5					210
							6	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	4	1	1			213
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	N	107	3	1			169
							118	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	49	2	1			216
							54	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	113	3	N	43	178	1			81
							47	9									
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	22	1	113	3	N	31	1	1			111
							34	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	N	151	2	1			260
							166	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	70	1	1			329
							77	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	40	184	1			185
							44	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	66					251
							73	9									
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	10	1	109	3	N	43	2	1			292
							47	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	N	64	179	1			177
							70	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	55	2	1			230
							61	9									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	N	66	2	1			294
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1004	1	5961	3	N	145	263	1	14	7	124
							160	9									
02	5824	X	1237	-0-	-4587	-0-	135	1	1070	3	N	29	9	1			144
							32	9									
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	1123	1	7128	3	N	175	46	1			273
							193	9									
04	6900	X	3439	-0-	-3461	-0-	549	1	2801	3	N	81	208	1			146
							89	9									
05	7130	X	1421	-0-	-5709	-0-	361	1	1029	3	N	28	18	1			156
							31	9									
06	8160	X	2767	-0-	-5393	-0-	406	1	2272	3	N	81	19	1			218
							89	9									
07	8432	X	4135	-0-	-4297	-0-	512	1	3524	3	N	90	53	1			255
							99	9									
08	8432	X	6253	-0-	-2179	-0-	838	1	5286	3	N	117					372
							129	9									
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	522	1	5813	3	N	143	286	1			229
							157	9									
10	4123	X	1967	-0-	-2156	-0-	369	1	1552	3	N	42	14	1			257
							46	9									
*11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1849	1	10608	3	N	341	472	1			126
							375	9									
*12	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	2201	1	14684	3	N	397	350	1			173
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 73,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2779	-0-	-972	-0-	396	1	2349	3	N	31	37	1			160
							34	9									
02	3388	X	2250	-0-	-1138	-0-	250	1	1976	3	N	22	17	1			165
							24	9									
03	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	383	1	2431	3	N	44	16	1			193
							48	9									
04	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	434	1	2214	3	N	24	19	1			198
							26	9									
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	693	1	1976	3	N	22	35	1			185
							24	9									
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	383	1	2148	3	N	26	18	1			193
							29	9									
07	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	337	1	2317	3	N	29	35	1			187
							32	9									
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	343	1	2164	3	N	26					213
							29	9									
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	222	1	2475	3	N	32	50	1			195
							35	9									
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	503	1	2113	3	N	26	19	1			202
							29	9									
*11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	401	1	2302	3	N	27	26	1			203
							30	9									
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	362	1	2412	3	N	24	26	1			201
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	647	1	3839	3	N	289	245	1			248
							318	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	463	1	3659	3	N	172	217	1			203
							189	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	572	1	3630	3	N	166	206	1			163
							183	9									
04	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	620	1	3162	3	N	150	27	1			286
							165	9									
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	1075	1	3067	3	N	145	240	1			191
							160	9									
06	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	558	1	3126	3	N	100	27	1			264
							110	9									
07	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	469	1	3227	3	N	143	227	1			180
							157	9									
08	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	454	1	2868	3	N	99					279
							109	9									
09	4170	X	2654	-0-	-1516	-0-	212	1	2359	3	N	75	48	1			306
							83	9									
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	634	1	2664	3	N	208	204	1			310
							229	9									
*11	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	513	1	2944	3	N	114	33	1			391
							125	9									
12	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	421	1	2806	3	N	115	217	1			289
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	386	1	2295	3	N	121	37	1	129	7	198
							133	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	332	1	2618	3	N	77	23	1			252
							85	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	439	1	2789	3	N	106	199	1			159
							117	9									
04	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	95	1	486	3	N	117	4	1			272
							129	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	815	1	2325	3	N	127	223	1			176
							140	9									
06	2970	X	2091	-0-	-879	-0-	303	1	1699	3	N	81	14	1			243
							89	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	468	1	3219	3	N	150	223	1			170
							165	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	436	1	2748	3	N	128					298
							141	9									
09	2970	X	2294	-0-	-676	-0-	179	1	1995	3	N	109	223	1			184
							120	9									
10	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	428	1	1798	3	N	64	16	1			232
							70	9									
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	432	1	2477	3	N	119	28	1			323
							131	9									
12	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	328	1	2192	3	N	134	211	1			246
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	333	1	1976	3	N	103	31	1			183
							113	9									
02	2268	N	2174	-0-	-94	-0-	235	1	1853	3	N	78	16	1			245
							86	9									
03	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	316	1	2009	3	N	69	192	1			122
							76	9									
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	330	1	1684	3	N	84	15	1			191
							92	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	603	1	1721	3	N	88	213	1			66
							97	9									
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	304	1	1704	3	N	78	14	1			130
							86	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	3	N	75	28	1			177
							83	9									
08	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	289	1	1824	3	N	80					257
							88	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	163	1	1812	3	N	73	216	1			114
							80	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	407	1	1709	3	N	86	15	1			185
							95	9									
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	306	1	1757	3	N	82	20	1			247
							90	9									
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	277	1	1851	3	N	83	206	1			124
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	2825	1	16775	3	N	715	787	1			165
							787	9									
02	17808	X	4323	-0-	-13485	-0-	476	1	3760	3	N	79	33	1			211
							87	9									
03	19716	X	2540	-0-	-17176	-0-	339	1	2155	3	N	42	14	1			239
							46	9									
04	19740	X	3984	-0-	-15756	-0-	635	1	3235	3	N	104	28	1			315
							114	9									
05	20398	X	5761	-0-	-14637	-0-	1461	1	4169	3	N	119	255	1			179
							131	9									
06	19740	X	3520	-0-	-16220	-0-	523	1	2928	3	N	63	25	1			217
							69	9									
07	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	371	1	2556	3	N	65	38	1			244
							72	9									
08	5766	X	3605	-0-	-2161	-0-	480	1	3030	3	N	86					330
							95	9									
09	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	415	1	4624	3	N	89	94	1			325
							98	9									
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1131	1	4754	3	N	98	43	1			380
							108	9									
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	534	1	3063	3	N	61	35	1			406
							67	9									
12	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	436	1	2912	3	N	79	219	1			266
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 65,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	94	196	1			73
							103	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	115	4	1			184
							127	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	N	72	180	1			76
							79	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	572	3	N	86	5	1			157
							95	9									
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	146	1	415	3	N	83	7	1			233
							91	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	367	1	2054	3	N	130	196	1			167
							143	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	220	1	1517	3	N	96	23	1			240
							106	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	279	1	1757	3	N	121	186	1			175
							133	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1461	3	N	114	30	1			259
							125	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1465	3	N	96	186	1			169
							106	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	212	1	1216	3	N	56	14	1			211
							62	9									
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	160	1	1067	3	N	105	193	1			123
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					89
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					89
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					89
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					89
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	223	1	2435	3	Y	31	31	1			13
						34	9									
02	2632 #	2527	-0-	-105	-0-	205	1	2291	3	Y	28	32	1			9
						31	9									
03	2914 #	2772	-0-	-142	-0-	222	1	2516	3	Y	31	33	1			7
						34	9									
04	2820 #	2646	-0-	-174	-0-	205	1	2407	3	Y	31	31	1			7
						34	9									
05	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2416	3	Y	26	16	1			17
						29	9									
06	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	3	Y	29	14	1			32
						32	9									
07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	424	1	2723	3	Y	31	40	1			23
						34	9									
08	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	431	1	2721	3	Y	29	38	1			14
						32	9									
09	3148 R	3148	-0-	-0-	-0-	424	1	2689	3	Y	32					46
						35	9									
10	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	434	1	2802	3	Y	36	36	1			46
						40	9									
11	3300 #	3146	-0-	-154	-0-	329	1	2777	3	Y	36	72	1			10
						40	9									
12	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

KAREN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	150	154	1			62
							165	9									
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	138	157	1			43
							152	9									
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	150	158	1			35
							165	9									
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	147	148	1			34
							162	9									
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	126	76	1			84
							139	9									
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	3	73	1			14
							3	9									
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	2	14	1			2
							2	9									
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	Y	3					4
							3	9									
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	28	1	239	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

KAREN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	6789 R	6789	-0-	-0-	-0-	563 84	1 9	6142	3	Y	76	74	1	1	8	31
02	6440 #	5429	-0-	-1011	-0-	441 67	1 9	4921	3	Y	61	73	1			19
03	7130 #	6568	-0-	-562	-0-	525 80	1 9	5963	3	Y	73	74	1	1	8	17
04	6900 #	6537	-0-	-363	-0-	507 83	1 9	5947	3	Y	75	73	1	2	8	17
05	5892 R	5892	-0-	-0-	-0-	452 64	1 9	5376	3	Y	58	36	1			39
06	6570 #	4704	-0-	-1866	-0-	672 54	1 9	3978	3	Y	49	34	1			54
07	9252 R	9252	-0-	-0-	-0-	1234 99	1 9	7919	3	Y	90	77	1			67
08	9583 R	9583	-0-	-0-	-0-	1297 98	1 9	8188	3	Y	89	113	1			43
09	9266 R	9266	-0-	-0-	-0-	1249 105	1 9	7912	3	Y	95					138
10	8053 R	8053	-0-	-0-	-0-	1067 101	1 9	6885	3	Y	92	109	1			121
11	9874 R	9874	-0-	-0-	-0-	1036 124	1 9	8714	3	Y	113	201	1	1	8	32
12	9362 #	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 81,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16778	R	16778	-0-	-0-	-0-	1401	1	15280	3	Y	88	89	1	1	8	36
							97	9									
02	15228	R	15228	-0-	-0-	-0-	1246	1	13894	3	Y	80	91	1			25
							88	9									
03	16889	R	16889	-0-	-0-	-0-	1359	1	15433	3	Y	88	92	1	1	8	20
							97	9									
04	16354	R	16354	-0-	-0-	-0-	1278	1	14979	3	Y	88	86	1	2	8	20
							97	9									
05	16359	R	16359	-0-	-0-	-0-	1263	1	15016	3	Y	73	44	1			49
							80	9									
06	16020	#	2326	-0-	-13694	-0-	396	1	1904	3	Y	24	42	1			31
							26	9									
07	16554	#	1761	-0-	-14793	-0-	203	1	1538	3	Y	18	36	1			13
							20	9									
08	16554	#	1068	-0-	-15486	-0-	128	1	931	3	Y	8	17	1			4
							9	9									
09	16020	#	1377	-0-	-14643	-0-	163	1	1195	3	Y	17					21
							19	9									
10	16368	#	363	-0-	-16005	-0-	53	1	306	3	Y	4	16	1			9
							4	9									
11	7503	R	7503	-0-	-0-	-0-	667	1	6752	3	Y	76	63	1			22
							84	9									
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 96,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					40
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					40
03	2461	N	1313	-0-	-1148	-0-	1311	2	2	9	Y	2					42
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	Y	4					46
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1174	2	6	9	Y	5					51
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1188	2	26	9	Y	24					75
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1259	2	24	9	Y	22	2	8			95
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					95
09	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1171	2	14	9	Y	13					108
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1206	2	9	9	Y	8					116
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1143	2	13	9	Y	12					128
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					6
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					6
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					7
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					8
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					8
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	3	N	3	1	8			52
							3	9									
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	90	1	1005	3	N	5					57
							6	9									
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	98	1	1113	3	N	7	1	8			63
							8	9									
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	88	1	1035	3	N	-0-					63
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	86	1	1017	3	N	3					66
							3	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	187	1	999	3	N	1					67
							1	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	162	1	1047	3	N	5					72
							6	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	183	1	1162	3	N	3					75
							3	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	126	1	801	3	N	-0-					75
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	188	1	1218	3	N	4					79
							4	9									
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	140	1	1178	3	N	5	1	8			83
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	68	1	747	3	N	-0-					19
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	60	1	669	3	N	-0-					19
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	744	3	N	2					21
							2	9									
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	60	1	702	3	N	-0-					21
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	3	N	-0-					21
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	124	1	665	3	N	-0-					21
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	123	1	786	3	N	-0-					21
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	N	-0-					21
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	724	3	N	-0-					21
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	N	-0-					21
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	3	N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12266 - 12380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35430	X	5982	-0-	-29448	-0-	202	1	5721	3	Y	54					348
							59	9									
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	220	1	7013	3	Y	63	178	1			233
							69	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	350	1	7628	3	Y	80					313
							88	9									
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	295	1	7110	3	Y	74	168	1			219
							81	9									
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	214	1	7558	3	Y	79					298
							87	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	70	1	7381	3	Y	73					371
							80	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	22	1	7218	3	Y	77	175	1			273
							85	9									
08	DLQ G-10		8013	-0-	8013	8013	290	1	7651	3	Y	65					338
							72	9									
09	DLQ G-10		8650	-0-	8650	16663	75	1	8501	3	Y	67	172	1			233
							74	9									
10	DLQ G-10		8664	-0-	8664	25327	67	1	8543	3	Y	49					282
							54	9									
11	DLQ G-10		7688	-0-	7688	33015	26	1	7567	3	Y	86					368
							95	9									
*12	40840	X	7825	-0-	-33015	-0-	159	1	7591	3	Y	68	173	1			263
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 92,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

01	22413		11937	-0-	-10476	91756	11927	2	10	9	N	9					289
02	20244		8151	-0-	-12093	79663	8142	2	9	9	N	8					297
03	22413		10218	-0-	-12195	67468	10210	2	8	9	N	7					304
04	21690		8966	-0-	-12724	54744	8958	2	8	9	N	7					311
05	22413		9116	-0-	-13297	41447	9109	2	7	9	N	6					317
06	21690		7330	-0-	-14360	27087	7317	2	13	9	N	12					329
07	22413		7319	-0-	-15094	11993	7310	2	9	9	N	8					337
08	18481	R	6488	-0-	-11993	-0-	6479	2	9	9	N	8	78	1			267
09	8970	#	5779	-0-	-3191	-0-	5775	2	4	9	N	4					271
10	9114	#	5438	-0-	-3676	-0-	5429	2	9	9	N	8					279
11	7320	#	4200	-0-	-3120	-0-	4188	2	12	9	N	11	271	1			19
12	7316	#	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 84,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	2	N	-0-					38
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	2	N	-0-					38
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	2	N	-0-					38
*04	330	N	76	-0-	-254	-0-	20	1	56	2	N	-0-					38
*05	310	N	64	-0-	-246	-0-	20	1	44	2	N	-0-					38
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					38
*07	279	N	73	-0-	-206	-0-	20	1	53	2	N	-0-					38
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-					38
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	20	1	34	2	N	-0-					38
10	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					38
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	20	1	30	2	N	-0-					38
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	40	1	30	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6108	2	6	9	N	5					15
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					15
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					15
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					15
*05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					15
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					15
*07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					15
*08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					15
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					15
*10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					15
*11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					15
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1827	-0-	-3319	-0-	61	1	1766	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	1350	-0-	-3298	-0-	34	1	1314	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	5146	X	1461	-0-	-3685	-0-	42	1	1418	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3360	X	1760	-0-	-1600	-0-	52	1	1672	3	N	33	29	0			4
							36	9									
*05	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	44	1	1298	3	N	1	5	0			-0-
							1	9									
*06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	433	1	100	2	N	-0-					-0-
							6473	3									
*07	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	140	1	27	2	N	4	4	0			-0-
							1572	3	4	9							
*08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	232	1	8560	3	N	-0-					-0-
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	211	1	7017	3	N	-0-					-0-
*10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	212	1	6040	3	N	-0-					-0-
*11	4980	X	3347	-0-	-1633	-0-	91	1	3256	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	2897	-0-	-2249	-0-	70	1	2827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1098	-0-	-2746	-0-	50 3	1 9	1045	3	N	3					54
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	54	1			-0-
03	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
02	14B2 EXT		1385	-0-	1385	31849	1385	2			N	-0-					86
03	14B2 EXT		1943	-0-	1943	33792	1943	2			N	-0-					86
04	14B2 EXT		1928	-0-	1928	35720	1928	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35720					N	-0-					86
06	35720	X	-0-	-0-	-35720	-0-					N	-0-					86
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86
08	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	242	2			N	-0-					86
09	1920	X	265	-0-	-1655	-0-	265	2			N	-0-					86
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					86
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	11342	-0-	-8653	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	5538	-0-	-12522	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	7771	-0-	-12224	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	7714	-0-	-11636	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	10226	-0-	-9769	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	10462	-0-	-8888	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8485	-0-	-1985	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8669	-0-	-2150	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8000	-0-	-2470	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10176	-0-	-550	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1195	1	327	9	N	297	292	1			109
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1201	1	305	9	N	277	273	1			113
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1319	1	340	9	N	309	337	1			85
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	1	345	9	N	314	295	1			104
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1314	1	350	9	N	318	334	1			88
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1383	1	332	9	N	302	306	1			84
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1355	1	351	9	N	319	306	1			97
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1391	1	347	9	N	315	341	1			71
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1362	1	359	9	N	326	324	1			73
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1352	1	344	9	N	313	310	1			76
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1335	1	330	9	N	300	308	1			68
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1349	1	318	9	N	289	287	1			70

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	4804	-0-	-2853	-0-	4804 2		Y	-0-			18
02	7560 #	1574	-0-	-5986	-0-	1574 2		Y	-0-			18
03	8370 #	4312	-0-	-4058	-0-	4312 2		Y	-0-			18
04	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			18
05	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-			18
06	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			18
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			18
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	85	1			23
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	9	Y	89	89	1			23
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	9	Y	76	78	1			21
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	9	Y	74	73	1			22
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	9	Y	90	96	1			16
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	84	1			24
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	86	1			30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17	1	96	9	Y	87	93	1			24
09	DLQ G-10	108	-0-	108	221	17	1	91	9	Y	83	90	1			17
10	339 N	118	-0-	-221	-0-	18	1	100	9	Y	91	87	1			21
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	9	Y	11	29	1			3
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	13	1	54	9	Y	49	41	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	8	1	42	9	Y	38	43	1			10
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	33	1	179	9	Y	163	132	1			41
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	9	Y	88	105	1			24
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	123	1			42
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	229	9	Y	208	212	1			38
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	9	Y	207	192	1			53
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	190	1			67
08	DLQ G-10		248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	205	1			53
09	DLQ G-10		248	-0-	248	496	38	1	210	9	Y	191	206	1			38
10	744	N	248	-0-	-496	-0-	38	1	210	9	Y	191	186	1			43
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	9	Y	185	173	1			55
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	9	Y	184	198	1			41

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 13000 - 13439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					74
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					74
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					74
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					74
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			N	-0-					74
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					74
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					74
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					74
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					74
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					74
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1127	3	78	9	N	71					145
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	14	-0-	-4171	-0-	14	1			Y	-0-					57
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					57
03	7750	X	70	-0-	-7680	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					57
04	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	1			Y	-0-					57
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					57
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					57
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	3192	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		2956	-0-	2956	6148	2956	3			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		2756	-0-	2756	8904	2756	3			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		3472	-0-	3472	12376	3472	3			Y	-0-					57
*12	14026	X	1650	-0-	-12376	-0-	1650	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-	743	1	2987	2	N	-0-					164
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1178	1	5088	2	N	-0-					164
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	979	1	4506	2	N	-0-					164
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1025	1	4577	2	N	-0-					164
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1231	1	4859	2	N	-0-					164
06	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	836	1	3306	2	N	-0-					164
07	5270	X	3385	-0-	-1885	-0-	686	1	2699	2	N	-0-					164
08	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	910	1	4015	2	N	-0-					164
09	5100	X	3721	-0-	-1379	-0-	755	1	2966	2	N	-0-					164
10	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	886	1	3439	2	N	-0-					164
11	4770	X	4449	-0-	-321	-0-	878	1	3571	2	N	-0-					164
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	993	1	4251	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 57,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	960	1	3861	2	N	1					60
							1	9									
02	4480	X	4094	-0-	-386	-0-	769	1	3321	2	N	4					64
							4	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	898	1	4134	2	N	-0-					64
04	4800	X	4649	-0-	-151	-0-	851	1	3798	2	N	-0-					64
05	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	849	1	3350	2	N	-0-					64
06	4800	X	4395	-0-	-405	-0-	885	1	3499	2	N	10					74
							11	9									
07	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	914	1	3594	2	N	-0-					74
08	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	913	1	4025	2	N	-0-					74
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1010	1	3968	2	N	-0-					74
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1003	1	3895	2	N	3					77
							3	9									
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	932	1	3791	2	N	53					130
							58	9									
12	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	861	1	3685	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 55,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	976	1	3925	2	N	-0-					64
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	663	1	2863	2	N	-0-					64
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	670	1	3086	2	N	-0-					64
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	663	1	2959	2	N	-0-					64
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	640	1	2524	2	N	-0-					64
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	747	1	2954	2	N	-0-					64
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	599	1	2356	2	N	-0-					64
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	568	1	2503	2	N	-0-					64
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	676	1	2655	2	N	-0-					64
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	674	1	2615	2	N	-0-					64
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	652	1	2651	2	N	-0-					64
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	689	1	2951	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	594	1	2387	2	N	-0-					19
02	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	701	1	3026	2	N	-0-					19
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	968	1	4455	2	N	-0-					19
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	944	1	4215	2	N	-0-					19
05	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	872	1	3442	2	N	-0-					19
06	5250	X	4116	-0-	-1134	-0-	831	1	3285	2	N	-0-					19
07	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	1000	1	3934	2	N	-0-					19
08	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	920	1	4059	2	N	-0-					19
09	5160	X	3238	-0-	-1922	-0-	657	1	2581	2	N	-0-					19
10	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	919	1	3569	2	N	2					21
							2	9									
11	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	912	1	3710	2	N	7					28
							8	9									
*12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1012	1	4331	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 53,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	430	1	4756	3	Y	48					107
							53	9									
02	4396	X	3822	-0-	-574	-0-	324	1	3497	3	Y	1	88	1			20
							1	9									
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	484	1	4296	3	Y	-0-					20
04	4710	X	4156	-0-	-554	-0-	479	1	3677	3	Y	-0-					20
05	4867	X	3731	-0-	-1136	-0-	408	1	3323	3	Y	-0-					20
06	4710	X	3394	-0-	-1316	-0-	383	1	3011	3	Y	-0-					20
07	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	486	1	3711	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	434	1	2810	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		3329	-0-	3329	6573	434	1	2895	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4253	-0-	4253	10826	587	1	3666	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4037	-0-	4037	14863	566	1	3471	3	Y	-0-					20
*12	18857	X	3994	-0-	-14863	-0-	537	1	3457	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	359	1	3977	3	Y	48					107
							53	9									
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	433	1	4678	3	Y	1	88	1			20
							1	9									
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	499	1	4425	3	Y	-0-					20
04	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	476	1	3653	3	Y	-0-					20
05	5673	X	4191	-0-	-1482	-0-	458	1	3733	3	Y	-0-					20
06	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	533	1	4198	3	Y	-0-					20
07	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	505	1	3850	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	3794	508	1	3286	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4089	-0-	4089	7883	533	1	3556	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4328	-0-	4328	12211	598	1	3730	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4520	-0-	4520	16731	634	1	3886	3	Y	-0-					20
*12	20811	X	4080	-0-	-16731	-0-	549	1	3531	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CLAY EXPLORATION, INC. 158927
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6551	-0-	-1819	-0-	270	1	6281	2	Y	-0-	35	1			35
02	7560	X	5900	-0-	-1660	-0-	242	1	5658	2	Y	-0-					35
03	8370	X	6024	-0-	-2346	-0-	248	1	5775	2	Y	1					36
							1	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	DELQ PR		1624	-0-	1624	1624	336	1	1287	3	Y	1					43
							1	9									
08	DELQ PR		3305	-0-	3305	4929	1865	1	1440	3	Y	-0-					43
09	7163	X	2234	-0-	-4929	-0-	617	1	1617	3	Y	-0-					43
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	723	1	1092	3	Y	2	33	1			12
							2	9									
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	461	1	2335	3	Y	9					21
							10	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	87	53	1			53
							96	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	87	87	1			53
							96	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	2					55
							2	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	1					56
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					56
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					56
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	256	1	197	3	Y	-0-					57
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	88	1	229	3	Y	-0-					57
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-	42	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		64	-0-	64	147008	2	1	62	2	Y	-0-	42	1			41
02	T. A.		59	-0-	59	147067	2	1	56	2	Y	1					42
							1	9									
03	T. A.		60	-0-	60	147127	2	1	57	2	Y	1					43
							1	9									
04	T. A.		59	-0-	59	147186	2	1	56	2	Y	1					44
							1	9									
05	T. A.		57	-0-	57	147243	2	1	55	2	Y	-0-					44
06	T. A.		59	-0-	59	147302	2	1	57	2	Y	-0-					44
07	T. A.		1711	-0-	1711	149013	354	1	1356	3	Y	1					45
							1	9									
08	T. A.		1229	-0-	1229	150242	694	1	535	3	Y	-0-					45
09	T. A.		593	-0-	593	150835	164	1	429	3	Y	-0-					45
10	T. A.		441	-0-	441	151276	173	1	262	3	Y	5	37	1			13
							6	9									
*11	151604	X	328	-0-	-151276	-0-	52	1	263	3	Y	12					25
							13	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	249	-0-	-828	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	485	1	2458	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) //CONT.// 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	S	988	-0-	-0-	-0-	20	1	950	2	N	16					141
							18	9									
02	942	S	942	-0-	-0-	-0-	20	1	897	2	N	23					164
							25	9									
03	1363	S	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	34					198
							37	9									
04	960	S	579	-0-	-381	-0-	10	1	551	2	N	16	175	1			39
							18	9									
05	1659	S	1659	-0-	-0-	-0-	20	1	1608	2	N	28					67
							31	9									
06	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	20	1	1792	2	N	36					103
							40	9									
07	1774	S	1774	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	32					135
							35	9									
08	1717	S	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	N	26					161
							29	9									
09	1860	S	1677	-0-	-183	-0-	20	1	1644	2	N	12					173
							13	9									
10	1767	S	1396	-0-	-371	-0-	20	1	1361	2	N	14					187
							15	9									
11	1650	S	1632	-0-	-18	-0-	20	1	1595	2	N	15					202
							17	9									
12	1736	S	1319	-0-	-417	-0-	20	1	1287	2	N	11					213
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	70					260
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	35					295
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	59					354
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	84	211	1			227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20					247
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	113	190	1			170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	90					260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	117	182	1			195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	66					261
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					261
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	180	1			81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 654

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	443	-0-	-146	-0-	22	1	379	2	N	38					64
							42	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	36					100
							40	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	41	122	1			19
							45	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42					61
							46	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	414	2	N	61					122
							67	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	53	156	1			19
							58	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	45					64
							50	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	38					102
							42	9									
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	22	1	380	2	N	33					135
							36	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	60	173	1			22
							66	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	56					78
							62	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
07	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-	23	1	50	2	N	-0-				36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				36
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
*12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	4	1	43	2	N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2086	-0-	-2905	B	-0-		195	1	1838	2	N	48					165
									53	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	B	-0-		420	1	4671	2	N	69					234
									76	9									
03	5518	X	4501	-0-	-1017	B	-0-		345	1	4101	2	N	50	189	1			95
									55	9									
04	5340	X	3212	-0-	-2128	B	-0-		360	1	2811	2	N	37					132
									41	9									
05	5735	X	3913	-0-	-1822	B	-0-		465	1	3442	2	N	5					137
									6	9									
06	5550	X	4893	-0-	-657	B	-0-		390	1	4455	2	N	44					181
									48	9									
07	5735	X	4731	-0-	-1004	B	-0-		412	1	4255	2	N	58					239
									64	9									
08	4495	X	4413	-0-	-82	B	-0-		465	1	3911	2	N	34	183	1			90
									37	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-		450	1	4570	2	N	52					142
									57	9									
10	5053	X	3988	-0-	-1065	B	-0-		375	1	3563	2	N	45					187
									50	9									
11	4890	X	4790	-0-	-100	B	-0-		435	1	4290	2	N	59					246
									65	9									
12	5239	X	4781	-0-	-458	B	-0-		431	1	4291	2	N	54	195	1			105
									59	9									

TOTAL GAS PROD: 51,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	34	-0-	-524	B	-0-		34	2			N	-0-					125
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-		20	1	91	2	N	-0-					125
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-		30	1	66	2	N	-0-					125
04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2			N	-0-					125
05	124	N	118	-0-	-6	B	-0-		118	2			N	-0-					125
06	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-		121	2	1	9	N	1					126
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-		119	2			N	-0-					126
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-		118	2	2	9	N	2					128
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-		103	2	6	9	N	5					133
10	124	N	114	-0-	-10	B	-0-		114	2			N	-0-					133
11	120	N	114	-0-	-6	B	-0-		113	2	1	9	N	1					134
*12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-		149	2	2	9	N	2					136

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316		9124	-0-	1808	5710	9124	2			N	-0-					-0-
02	6608		11613	-0-	5005	10715	11613	2			N	-0-					-0-
03	7316		6437	-0-	-879	9836	6437	2			N	-0-					-0-
04	7080		6528	-0-	-552	9284	6528	2			N	-0-					-0-
05	7316		5315	-0-	-2001	7283	5298	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	0		4314	-0-	4314 B	11597	4314	2			N	-0-					-0-
07	11597	X	-0-	-0-	-11597	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	2622	-0-	-4136	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	2407	-0-	-4133	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	2215	-0-	-3086	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2168	-0-	-2152	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) //CONT.// 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	464	1	1510	2	Y	59	67	1	43
							65	9							
02	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	561	1	1510	2	Y	64	66	1	41
							70	9							
03	2170	#	696	-0-	-1474	-0-	616	1	80	9	Y	73	66	1	48
04	DLQ G-10		752	-0-	752	752	590	1	162	9	Y	147	115	1	80
05	DLQ G-10		842	-0-	842	1594	677	1	165	9	Y	150	102	1	128
06	0		892	-0-	892 B	2486	734	1	158	9	Y	144	177	1	95
07	3100	N	941	-0-	-2159	327	781	1	160	9	Y	145	149	1	91
08	1177	N	850	-0-	-327	-0-	693	1	157	9	Y	143	112	1	122
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	714	1	154	9	Y	140	149	1	113
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	609	1	149	9	Y	135	149	1	99
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	673	1	149	9	Y	135	150	1	84
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	694	1	152	9	Y	138	112	1	110

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L RANCH, S. (FRIO 8600) 50581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KALER ENERGY CORP. 450261
D. STANGER WELL #: 1 RRCID -> 284631 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8870 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	-0-	-0-	-1750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	1480	-0-	-5520	-0-	1195	2	285	9	N	259					259
03	7750	917	-0-	-6833	-0-	907	2	10	9	N	9	169	1			99
04	7500	1011	-0-	-6489	-0-	1011	2			N	-0-					99
05	7750	81	-0-	-7669	-0-	81	2			N	-0-					99
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					99
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					99
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					99
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					99
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	437	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		292	-0-	292	729	292	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		308	-0-	308	1037	308	2			Y	-0-					-0-
06	1267	N	230	-0-	-1037	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	48	2	18	9	N	16	8	1			8
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	9	N	19	11	1			16
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	16	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	2					55
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2					61
05	DLQ G-10		104	-0-	104	143	100	2	4	9	Y	4					65
06	DLQ G-10		69	-0-	69	212	10	2	59	9	Y	54	119	1			-0-
07	231	R	19	-0-	-212	-0-	2	2	17	9	Y	15					15
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					20
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					24
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					28
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					32
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		22	-0-	22	43	20	2	2	9	Y	2					8
06	DLQ G-10		4	-0-	4	47	2	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	10					10
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					13
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					15
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	2					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	2					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	2					6
*10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	2					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		20	-0-	20	31	20	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	37	N	4	-0-	-33	-0-	1	2	3	9	Y	3					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					2
05	DLQ G-10		12	-0-	12	18	10	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	2	6	1			-0-
07	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	5					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

01	14B2 EXT		152	-0-	152	152	152	5			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		115	-0-	115	235	115	3			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
04	235	N	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5688 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750		-0-	-0-	-1750	-0-					N	-0-					-0-
05	7750		19795	-0-	12045	12045	19555	2	240	9	Y	218	150	1			68
06	7500		1983	-0-	-5517	6528	1983	2			Y	-0-	45	1			23
07	7750		2127	-0-	-5623	905	2127	2			Y	-0-	15	1			8
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	1	6	1			3
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					3
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10155	10155	-0-	-0-	-0-	10107	2	48	9	Y	44	30	1			14
06	27690	20486	-0-	-7204	-0-	20282	2	204	9	Y	185	132	1			67
07	DELQ PR	21746	-0-	21746	21746	21539	2	207	9	Y	188	162	1			93
08	28613	23024	-0-	-5589	16157	22859	2	165	9	Y	150	166	1			77
09	27690	22830	-0-	-4860	11297	22675	2	155	9	Y	141					218
10	28613	27061	-0-	-1552	9745	26805	2	256	9	Y	233	398	1			53
*11	27690	25327	-0-	-2363	7382	25172	2	155	9	Y	141					194
*12	25581 R	18199	-0-	-7382	-0-	18096	2	103	9	Y	94	177	1			111

TOTAL GAS PROD: 168,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	53	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	57	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	85	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	74	1			33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	73	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	57	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	50	1			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 491

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	407 56	1 9	1452	3	Y	51					116
02	1988	X	1381	-0-	-607	-0-	398 50	1 9	933	3	Y	45	108	1			53
03	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	394 86	1 9	990	3	Y	78	114	1			17
04	1950	X	1185	-0-	-765	-0-	417 61	1 9	707	3	Y	55					72
05	2015	X	1130	-0-	-885	-0-	417 51	1 9	662	3	Y	46	89	1			29
06	1860	X	912	-0-	-948	-0-	352 33	1 9	527	3	Y	30					59
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	407 99	1 9	1382	3	Y	90	104	1			45
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	420 99	1 9	647	3	Y	90	106	1			29
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	419 103	1 9	830	3	Y	94	90	1			33
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	424 89	1 9	463	3	Y	81					114
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	412 76	1 9	433	3	Y	69	115	1			68
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	405 98	1 9	403	3	Y	89	104	1			53

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	5922	-0-	-4649	-0-	780	1	5142	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	5772	-0-	-920	-0-	776	1	4996	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	5111	-0-	-2298	-0-	831	1	4280	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	4705	-0-	-1685	-0-	587	1	4118	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	4942	-0-	-1661	-0-	587	1	4341	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
06	6180	X	5319	-0-	-861	-0-	635	1	4684	3	Y	-0-	9	1			1
07	6386	X	5570	-0-	-816	-0-	772	1	4798	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	847	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	842	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	861	1	3515	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
11	4800	X	4116	-0-	-684	-0-	835	1	3262	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
12	4960	X	3387	-0-	-1573	-0-	815	1	2543	3	Y	26	24	1			15
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 58,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	16616	-0-	-6913	-0-	811	1	15670	3	Y	123	269	1			25
							135	9									
02	24836	X	20240	-0-	-4596	-0-	820	1	19252	3	Y	153	152	1			26
							168	9									
03	27497	X	20245	-0-	-7252	-0-	821	1	19245	3	Y	163	133	1			56
							179	9									
04	26610	X	15665	-0-	-10945	-0-	840	1	14674	3	Y	137	122	1			71
							151	9									
05	22413	X	5082	-0-	-17331	-0-	840	1	4076	3	Y	151	105	1			117
							166	9									
06	21690	X	5173	-0-	-16517	-0-	829	1	4278	3	Y	60	129	1			48
							66	9									
07	22413	X	12423	-0-	-9990	-0-	854	1	11439	3	Y	118	92	1			74
							130	9									
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	857	1	11760	3	Y	116	149	1			41
							128	9									
09	10500	X	6547	-0-	-3953	-0-	828	1	5701	3	Y	16	56	1			1
							18	9									
10	10850	X	5980	-0-	-4870	-0-	861	1	5052	3	Y	61	21	1			41
							67	9									
11	10500	X	5125	-0-	-5375	-0-	830	1	4254	3	Y	37	45	1			33
							41	9									
12	10850	X	5345	-0-	-5505	-0-	828	1	4470	3	Y	43	49	1			27
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 131,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

LAKE MEINERT (5840) 51499 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 285254 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5807 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7348	-0-	7348	7348	7273	2	75	9	N	68					68
07	26100		28293	-0-	2193	9541	27982	2	311	9	N	283	179	1			172
08	26970		18233	-0-	-8737	804	18081	2	152	9	N	138	172	1			138
09	26100		19375	-0-	-6725	-0-	19231	2	144	9	N	131	180	1			89
10	26970		12818	-0-	-14152	-0-	12722	2	96	9	N	87					176
11	26100		6350	-0-	-19750	-0-	6303	2	47	9	N	43					219
12	26970		11222	-0-	-15748	-0-	11088	2	134	9	N	122	183	1			158

TOTAL GAS PROD: 103,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564		1647	-0-	-5917	-0-	342 114	1 3	1191	2	N	-0-					-0-
02	6832		2145	-0-	-4687	-0-	476 92	1 3	1577	2	N	-0-					-0-
03	7564		-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	7320		-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564		-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	502 28	1 3	1168	2	N	-0-					-0-
10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	271 24	1 3	704	2	N	-0-					-0-
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	195 19	1 3	533	2	N	-0-					-0-
12	1767	#	590	-0-	-1177	-0-	174 13	1 3	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1027	-0-	-58	-0-	213	1	743	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	235	1	778	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	264	1	889	2	N	-0-					-0-
							62	3									
04	990	N	891	-0-	-99	-0-	238	1	612	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	1178	N	688	-0-	-490	-0-	199	1	462	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	1170	N	430	-0-	-740	-0-	131	1	283	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	930	N	227	-0-	-703	-0-	71	1	148	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	682	N	269	-0-	-413	-0-	81	1	185	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	456	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	796	1	2774	2	N	-0-			-0-
						265	3							
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	810	1	2682	2	N	-0-			-0-
						156	3							
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	995	1	3343	2	N	-0-			-0-
						233	3							
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1062	1	2729	2	N	-0-			-0-
						183	3							
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	1263	1	2931	2	N	-0-			-0-
						174	3							
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1238	1	2665	2	N	-0-			-0-
						150	3							
07	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	1138	1	2363	2	N	-0-			-0-
						124	3							
08	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1029	1	2371	2	N	-0-			-0-
						33	3							
09	3840 X	3533	-0-	-307	-0-	1046	1	2430	2	N	-0-			-0-
						57	3							
10	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	1009	1	2619	2	N	-0-			-0-
						89	3							
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	1261	1	3458	2	N	-0-			-0-
						121	3							
*12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	1210	1	2793	2	N	-0-			-0-
						93	3							

TOTAL GAS PROD: 47,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	924 309	1 3	3222	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	850 164	1 3	2816	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	1041 245	1 3	3500	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	1163 200	1 3	2989	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	1245 172	1 3	2889	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	1211 146	1 3	2608	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	1372 149	1 3	2849	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	1330 42	1 3	3062	2	N	-0-					-0-
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1422 77	1 3	3305	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	1103 96	1 3	2861	2	N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1640 157	1 3	4494	2	N	-0-					-0-
*12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1917 147	1 3	4426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	43	1	150	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	123	1	407	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	243	1	817	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	226	1	581	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	317	1	735	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	260	1	561	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	298	1	618	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	628	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	226	1	526	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	245	1	636	2	N	-0-					-0-
							22	3									
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	178	1	488	2	N	-0-					-0-
							17	3									
12	806	N	45	-0-	-761	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	6610	-0-	-31148	-0-	1371 458	1 3	4781	2	N	-0-					-0-
02	34104	X	3236	-0-	-30868	-0-	718 139	1 3	2379	2	N	-0-					-0-
03	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-					-0-
04	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	115	-0-	-6275	-0-	35 4	1 3	76	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

01	27528	X	13317	-0-	-14211	B	-0-	2763	1	9631	2	N	-0-					-0-
								923	3									
02	22176	X	9253	-0-	-12923	B	-0-	2054	1	6805	2	N	-0-					-0-
								394	3									
03	15066	X	8998	-0-	-6068	B	-0-	1957	1	6581	2	N	-0-					-0-
								460	3									
04	12900	X	7001	-0-	-5899	B	-0-	1871	1	4810	2	N	-0-					-0-
								320	3									
05	13330	X	7328	-0-	-6002	B	-0-	2119	1	4917	2	N	-0-					-0-
								292	3									
06	12900	X	6691	-0-	-6209	B	-0-	2043	1	4401	2	N	-0-					-0-
								247	3									
07	10230	X	6274	-0-	-3956	B	-0-	1970	1	4090	2	N	-0-					-0-
								214	3									
08	8990	X	5791	-0-	-3199	B	-0-	1736	1	3999	2	N	-0-					-0-
								56	3									
09	7080	X	4817	-0-	-2263	B	-0-	1426	1	3314	2	N	-0-					-0-
								77	3									
10	12062	X	12062	-0-	-0-	B	-0-	3276	1	8501	2	N	-0-					-0-
								285	3									
11	8802	X	8802	-0-	-0-	B	-0-	2294	1	6288	2	N	-0-					-0-
								220	3									
*12	8103	X	8103	-0-	-0-	B	-0-	2393	1	5526	2	N	-0-					-0-
								184	3									

TOTAL GAS PROD: 98,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	1180	-0-	-9391	-0-	245	1	854	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	236	1	781	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	353	1	1184	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	395	1	1015	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	425	1	987	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1560	X	328	-0-	-1232	-0-	100	1	215	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	1612	X	834	-0-	-778	-0-	262	1	543	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	1612	X	1230	-0-	-382	-0-	368	1	850	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	1470	X	1053	-0-	-417	-0-	312	1	724	2	N	-0-					-0-
							17	3									
10	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	393	1	1020	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	1200	N	659	-0-	-541	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	733	1	1691	2	N	-0-					-0-
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637		-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	236 79	1 3	822	2	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	261 50	1 3	862	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	385 91	1 3	1295	2	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	355 61	1 3	914	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	356 49	1 3	826	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	383 46	1 3	825	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	350 12	1 3	806	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	696	-0-	-564	-0-	206 12	1 3	478	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	187 16	1 3	485	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5069	-0-	2069	2069	1321 127	1 3	3621	2	N	-0-					-0-
*12	2142	N	73	-0-	-2069	-0-	22 2	1 3	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	1302	X	763	-0-	-539	-0-	158	1	552	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	1176	X	304	-0-	-872	-0-	68	1	223	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	1767	X	13	-0-	-1754	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	X	1038	-0-	-0-	B	-0-	215 72	1 3	751	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	228 44	1 3	754	2	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	251 59	1 3	844	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	649	1	2262	2	N	-0-					-0-
							217	3									
02	2772	X	2761	-0-	-11	-0-	613	1	2030	2	N	-0-					-0-
							118	3									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	788	1	2648	2	N	-0-					-0-
							185	3									
04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	725	1	1864	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	709	1	1646	2	N	-0-					-0-
							98	3									
06	3210	X	1875	-0-	-1335	-0-	573	1	1233	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	841	1	1746	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1036	1	2387	2	N	-0-					-0-
							33	3									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1122	1	2609	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1107	1	2871	2	N	-0-					-0-
							96	3									
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	911	1	2497	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	966	1	2228	2	N	-0-					-0-
							74	3									

TOTAL GAS PROD: 37,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

01	38409	X	38409	-0-	-0-	B	-0-	149	1	38095	2	N	150							274
								165	9											
02	45052	X	38392	-0-	-6660	B	-0-	145	1	38092	2	N	141	193	1					222
								155	9											
03	49879	X	45623	-0-	-4256	B	-0-	175	1	45172	2	N	251	369	1					104
								276	9											
04	37170	X	44632	-0-	7462	B	-0-	171	1	44272	2	N	172							276
								189	9											
05	44610	X	44610	-0-	-0-	B	-0-	170	1	44135	2	N	277	373	1					180
								305	9											
06	44160	X	43250	-0-	-910	B	-0-	165	1	42918	2	N	152							332
								167	9											
07	46128	X	43510	-0-	-2618	B	-0-	167	1	43158	2	N	168	376	1					124
								185	9											
08	46128	X	43036	-0-	-3092	B	-0-	162	1	42630	2	N	222	188	1					158
								244	9											
09	44640	X	38962	-0-	-5678	B	-0-	148	1	38730	2	N	76							234
								84	9											
10	44702	X	35487	-0-	-9215	B	-0-	137	1	35222	2	N	116	188	1					162
								128	9											
11	43260	X	31792	-0-	-11468	B	-0-	122	1	31543	2	N	115							277
								127	9											
12	43524	X	28288	-0-	-15236	B	-0-	107	1	28063	2	N	107	181	1					203
								118	9											

TOTAL GAS PROD: 475,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	391	-0-	-1283	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10430	-0-	-3055	-0-	10210	3	220	9	N	200	200	0			-0-
02	12180	X	9195	-0-	-2985	-0-	8939	3	256	9	N	233	233	0			-0-
03	13485	X	10203	-0-	-3282	-0-	10002	3	201	9	N	183	183	0			-0-
04	11010	X	10009	-0-	-1001	-0-	9722	3	287	9	N	261	261	0			-0-
05	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9499	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11455	3	406	9	N	369	369	1			-0-
08	10354	X	9200	-0-	-1154	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	8528	-0-	-3345	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2112	3	403	9	N	366	366	0			-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1848	3	471	9	N	428	428	0			-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2540	3	452	9	N	411	411	0			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2061	3	540	9	N	491	491	0			-0-
05	3100	N	3451	-0-	351	351	2901	3	550	9	N	500	500	0			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,196

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2018 - P/A 08/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	21720	-0-	-8908 B	-0-	305 839	1 9	20576	3	N	763	763	0			-0-
02	27664	X	17779	-0-	-9885 B	-0-	295 941	1 9	16543	3	N	855	855	0			-0-
03	30628	X	17294	-0-	-13334 B	-0-	305 589	1 9	16400	3	N	535	535	0			-0-
04	26220	X	20410	-0-	-5810 B	-0-	316 1018	1 9	19076	3	N	925	925	0			-0-
05	21824	X	20409	-0-	-1415 B	-0-	326 678	1 9	19405	3	N	616	616	0			-0-
06	21030	X	-0-	-0-	-21030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080 B	-0-					N	-0-					-0-
08	21080	X	-0-	-0-	-21080 B	-0-					N	-0-					-0-
09	20400	X	-0-	-0-	-20400 B	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
08	0	#	3312	-0-	3312 B	-43922	3312	2			N	-0-					-0-
09	0	#	1712	-0-	1712 B	-42210	1712	2			N	-0-					-0-
10	0	#	1854	-0-	1854 B	-40356	1854	2			N	-0-					-0-
11	3210	#	645	-0-	-2565 B	-42921	645	2			N	-0-					-0-
12	3317	#	746	-0-	-2571 B	-45492	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
07		14B DENY	84	-0-	84 B	-41193	84	2			N	-0-					-0-
08	0	#	423	-0-	423 B	-40770	423	2			N	-0-					-0-
09	0	N	477	-0-	477 B	-40293	477	2			N	-0-					-0-
10	93	N	415	-0-	322 B	-39971	415	2			N	-0-					-0-
11	420	N	663	-0-	243 B	-39728	663	2			N	-0-					-0-
12	496	N	646	-0-	150 B	-39578	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	284	-0-	284 B	-38312	284	2			N	-0-					-0-
08	0	#	1861	-0-	1861 B	-36451	1861	2			N	-0-					-0-
09	0	N	1633	-0-	1633 B	-34818	1633	2			N	-0-					-0-
10	279	N	729	-0-	450 B	-34368	729	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	919	-0-	-881 B	-34368	919	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	995	-0-	-679 B	-34368	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1096	-0-	1096 B	-29882	1096	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2201	-0-	2201 B	-27681	2201	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3201	-0-	3201 B	-24480	3201	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3723	-0-	3723 B	-20757	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (3050) 52365 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 283843 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2958 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920		-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	2091	2	6	9	N	5					63
02	2884	X	1086	-0-	-1798	-0-	1084	2	2	9	N	2					65
03	2852	X	1481	-0-	-1371	-0-	1471	2	10	9	N	9					74
04	2760	X	1752	-0-	-1008	-0-	1743	2	9	9	N	8					82
05	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	1870	2	22	9	N	20					102
06	2040	X	591	-0-	-1449	-0-	587	2	4	9	N	4					106
07	1798	X	396	-0-	-1402	-0-	393	2	3	9	N	3					109
08	1891	X	280	-0-	-1611	-0-	280	2			N	-0-					109
09	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					109
10	1891	X	283	-0-	-1608	-0-	282	2	1	9	N	1					110
11	600	X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-					110
*12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					12
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					12
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					12
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					12
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

01	99438	X	99438	-0-	-0-	B	-0-	96906	2	2532	9	N	2302	2314	1		247
02	88729	X	88729	-0-	-0-	B	-0-	86767	2	1962	9	N	1784	1749	1		282
03	96594	X	96594	-0-	-0-	B	-0-	94655	2	1939	9	N	1763	1699	1		346
04	95414	X	95414	-0-	-0-	B	-0-	93738	2	1676	9	N	1524	1685	1		185
05	93838	X	93838	-0-	-0-	B	-0-	92444	2	1394	9	N	1267	1138	1		314
06	79583	X	79583	-0-	-0-	B	-0-	78505	2	1078	9	N	980	1129	1		165
07	71760	X	71760	-0-	-0-	B	-0-	70839	2	921	9	N	837	731	1		271
08	51648	X	51648	-0-	-0-	B	-0-	51013	2	635	9	N	577	734	1		114
09	48330	X	48330	-0-	-0-	B	-0-	47661	2	669	9	N	608	546	1		176
10	43747	X	43747	-0-	-0-	B	-0-	43120	2	627	9	N	570	563	1		183
11	35504	X	35504	-0-	-0-	B	-0-	35034	2	470	9	N	427	377	1		233
*12	36108	X	36108	-0-	-0-	B	-0-	35612	2	496	9	N	451	576	1		108

TOTAL GAS PROD: 840,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
11	278 X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269 X	7649	-0-	-1620	-0-	7327	2	322	9	Y	293	246	1			102
02	8568 X	6685	-0-	-1883	-0-	6390	2	295	9	Y	268	177	1			193
03	9486 X	8273	-0-	-1213	-0-	8016	2	257	9	Y	234	238	1			189
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8410	2	205	9	Y	186	173	1			202
05	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8993	2	208	9	Y	189	235	1			156
06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8673	2	157	9	Y	143	170	1			129
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10092	2	246	9	Y	224	174	1			179
08	DLQ G-10	10626	-0-	10626	10626	10382	2	244	9	Y	222	320	1			81
09	DLQ G-10	9775	-0-	9775	20401	9529	2	246	9	Y	224	161	1			144
10	30882 X	10481	-0-	-20401	-0-	10228	2	253	9	Y	230	308	1			66
*11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6625	2	199	9	Y	181	175	1			72
*12	10633 X	7367	-0-	-3266	-0-	7180	2	187	9	Y	170	156	1			86

TOTAL GAS PROD: 104,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	2	37	9	N	34					44
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	N	32					76
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9					85
10	651	N	248	-0-	-403	-0-	241	2	7	9	N	6					91
*11	630	N	321	-0-	-309	-0-	304	2	17	9	N	15					106
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	786	2	52	9	N	47					153

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	20 10	1 9	425	2	N	9					207
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	504	2	N	8					215
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20 24	1 9	547	2	N	22	170	1			67
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20 29	1 9	528	2	N	26					93
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	624	2	N	10					103
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	602	2	N	7					110
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	20 7	1 9	429	2	N	6					116
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	20 7	1 9	586	2	N	6					122
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	20 6	1 9	493	2	N	5					127
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	470	2	N	9					136
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	20 21	1 9	428	2	N	19					155
12	527	N	305	-0-	-222	-0-	20 21	1 9	264	2	N	19					174

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	78	1	665	2	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-					-0-
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	41	1	256	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	73	1	171	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	115	1	219	2	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	927	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	828	1	6789	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	1095	1	6770	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7828	-0-	-722	-0-	852	1	6976	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8156	-0-	-679	-0-	1218	1	6938	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8503	-0-	-47	-0-	2532	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6840	-0-	-1592	-0-	1398	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	1633	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6137	-0-	-1753	-0-	1873	1	4264	2	N	-0-					-0-
*10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	4061	1	7692	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	21	1	127	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	40	1	140	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4837	-0-	-371	-0-	505	1	4332	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4499	-0-	-1017	-0-	489	1	4010	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
04	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	631	1	5170	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1820	1	7084	2	N	-0-			-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1909	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5121	-0-	-669	-0-	1563	1	3558	2	N	-0-			-0-
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	3705	1	7018	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	999	1	8562	2	N	-0-			-0-
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	937	1	7688	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8737	-0-	-687	-0-	1216	1	7521	2	N	-0-			-0-
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1013	1	8299	2	N	-0-			-0-
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1437	1	8186	2	N	-0-			-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2812	1	6633	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	5866	-0-	-3682	-0-	1199	1	4667	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	1873	1	6617	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	6588	-0-	-2712	-0-	2010	1	4578	2	N	-0-			-0-
*10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	3983	1	7543	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	507	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	424	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	526	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	493	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	492	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	498	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	500	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	462	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	442	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	421	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	352	1	2558	2	N	-0-					-0-
*12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	417	1	2356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	2	N	-0-					70
02	1064	N	490	-0-	-574	-0-	70	1	420	2	N	-0-					70
03	992	N	433	-0-	-559	-0-	61	1	372	2	N	-0-					70
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	53	1	341	2	N	-0-					70
05	558	N	221	-0-	-337	-0-	30	1	191	2	N	-0-					70
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	28	1	169	2	N	-0-					70
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	27	1	162	2	N	-0-					70
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	465	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2573	-0-	-703	-0-	369	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	437	1	2666	2	N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	458	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	470	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	482	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	485	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	458	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	423	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	383	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2770	-0-	-590	-0-	335	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2672	-0-	-707	-0-	402	1	2270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	38	-0-	-768	-0-	38	2			N	-0-					97
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					97
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					97
04	30	N	41	-0-	11	-0-	41	2			N	-0-					97
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			6

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19 75	1 9	351	2	N	68					215
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	17 19	1 9	329	2	N	17	189	1			43
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	347	2	N	10					53
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	15 8	1 9	316	2	N	7					60
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	11 13	1 9	321	2	N	12					72
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	8 13	1 9	293	2	N	12					84
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	9 11	1 9	309	2	N	10					94
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	324	2	N	11					105
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	9 3	1 9	301	2	N	3					108
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	316	2	N	12					120
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11 55	1 9	311	2	N	50					170
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	11 51	1 9	151	2	N	46	174	1			42

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	1871	-0-	-1601	-0-	1801	2	70	9	N	64					226
02	2548	#	2369	-0-	-179	-0-	2273	2	96	9	N	87	184	1			129
03	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3282	2	112	9	N	102					231
*04	3349	R	3349	-0-	-0-	-0-	3334	2	15	9	N	14	176	1			69
*05	2635	#	2288	-0-	-347	-0-	2278	2	10	9	N	9					78
*06	3270	#	2625	-0-	-645	-0-	2625	2			N	-0-					78
*07	3472	#	1125	-0-	-2347	-0-	1085	2	40	9	N	36					114
*08	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					114
*09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	114	1			-0-
*10	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*11	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*12	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	2350	-0-	-1556	-0-	116	1	2109	2	N	114	191	1			166
							125	9									
02	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2525	2	N	130	189	1			107
							143	9									
03	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3612	2	N	197	161	1			143
							217	9									
04	3911	R	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3556	2	N	171	189	1			125
							188	9									
05	3925	R	3925	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	2	N	187	178	1			134
							206	9									
06	3870	#	3767	-0-	-103	-0-	163	1	3424	2	N	164	187	1			111
							180	9									
07	4030	#	3894	-0-	-136	-0-	171	1	3539	2	N	167					278
							184	9									
08	4030	#	3604	-0-	-426	-0-	173	1	3253	2	N	162	192	1			248
							178	9									
09	3900	#	3274	-0-	-626	-0-	167	1	2991	2	N	105	171	1			182
							116	9									
10	3906	#	3420	-0-	-486	-0-	164	1	3065	2	N	174	190	1			166
							191	9									
11	3780	#	2999	-0-	-781	-0-	144	1	2677	2	N	162	192	1			136
							178	9									
12	3906	#	2906	-0-	-1000	-0-	167	1	2573	2	N	151	178	1			109
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 40,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	#	2372	-0-	-6153	-0-	116	1	2109	2	N	134					252
							147	9									
02	8876	#	8661	-0-	-215	-0-	414	1	8100	2	N	134	195	1			191
							147	9									
03	10475		10306	-0-	-169	-0-	440	1	9706	2	N	145	188	1			148
							160	9									
04	9510	#	9474	-0-	-36	-0-	418	1	8901	2	N	141	189	1			100
							155	9									
05	9641	#	9556	-0-	-85	-0-	433	1	8993	2	N	118					218
							130	9									
06	9810		9566	-0-	-244	-0-	429	1	9042	2	N	86	188	1			116
							95	9									
07	10137		9679	-0-	-458	-0-	440	1	9071	2	N	153	196	1			73
							168	9									
08	10137		9762	-0-	-375	-0-	438	1	9190	2	N	122					195
							134	9									
09	9570	#	9414	-0-	-156	-0-	424	1	8884	2	N	96	182	1			109
							106	9									
10	9889	#	9756	-0-	-133	-0-	446	1	9154	2	N	142	189	1			62
							156	9									
11	10170		9990	-0-	-180	-0-	446	1	9444	2	N	91					153
							100	9									
*12	9926	R	9926	-0-	-0-	-0-	442	1	9323	2	N	146	189	1			110
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 108,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - PLUGGED 06/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10088 - 10098

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

01	2387	X	1046	-0-	-1341	-0-	1037	3	9	9	N	8					190
02	2156	X	1191	-0-	-965	-0-	1180	3	11	9	N	10					200
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2020	3	10	9	N	9					209
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1705	3	24	9	N	22					231
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32					263
06	1290	X	163	-0-	-1127	-0-	160	3	3	9	N	3					266
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	3	166	1			103
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					103
09	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	682	3	15	9	N	14					117
10	2325	X	154	-0-	-2171	-0-	145	3	9	9	N	8					125
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					125
12	713	X	391	-0-	-322	-0-	391	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

01	5022	X	2553	-0-	-2469	-0-	2487	2	66	9	Y	60					205
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					205
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6515	2	375	9	Y	341	354	1			192
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					192
05	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			Y	-0-					192
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					192
07	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5512	2			Y	-0-					192
08	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	4400	2			Y	-0-					192
09	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9093	4400	2	293	9	Y	266	356	1			102
10	DLQ G-10		3510	-0-	3510	12603	3490	2	20	9	Y	18					120
*11	16407	X	3804	-0-	-12603	-0-	3659	2	145	9	Y	132					252
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 53,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6609	2	177	9	N	161	184	1	154
02	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5701	2	204	9	N	185	184	1	155
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6411	2	163	9	N	148	183	1	120
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5908	2	142	9	N	129	184	1	65
05	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5723	2	151	9	N	137			202
06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5232	2	138	9	N	125	180	1	147
07	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	5163	2	169	9	N	154			301
08	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	4552	2	105	9	N	95	182	1	214
09	5730 X	4317	-0-	-1413	-0-	4181	2	136	9	N	124	182	1	156
10	5859 X	4375	-0-	-1484	-0-	4252	2	123	9	N	112	186	1	82
11	5370 X	3492	-0-	-1878	-0-	3393	2	99	9	N	90			172
12	5332 X	4698	-0-	-634	-0-	4555	2	143	9	N	130	190	1	112

TOTAL GAS PROD: 63,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					51
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					51
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					51
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					51
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
*11	3000	N	9182	-0-	6182	6182	9182	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6182					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1570	2	68	9	N	62					104
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	791	2	53	9	N	48					152
03	589	X	234	-0-	-355	-0-	190	2	44	9	N	40	183	1			9
04	570	X	85	-0-	-485	-0-	41	2	44	9	N	40					49
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35					84
06	1890	X	42	-0-	-1848	-0-	25	2	17	9	N	15					99
07	930	X	39	-0-	-891	-0-	25	2	14	9	N	13					112
08	248	X	79	-0-	-169	-0-	69	2	10	9	N	9					121
09	90	X	78	-0-	-12	-0-	69	2	9	9	N	8					129
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					131
*11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	68	2	61	9	N	55	130	1			56
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	330	2	1	9	N	1					36
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	240	2	1	9	N	1					37
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					39
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					40
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					41
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					42
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					43
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					44
09	960	N	879	-0-	-81	-0-	878	2	1	9	N	1					45
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					46
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	48	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	2950	-0-	-864	-0-	814	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	814	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	814	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	814	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	814	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	814	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	814	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	814	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1478	-0-	-352	-0-	814	1	664	2	N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	814	1	4193	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	814	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	518	1	2085	2	N	133	190	1			78
							146	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	403	1	1939	2	N	85					163
							94	9									
03	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	322	1	1966	2	N	76	179	1			60
							84	9									
04	2520	N	2065	-0-	-455	-0-	305	1	1661	2	N	90					150
							99	9									
05	2604	N	2253	-0-	-351	-0-	242	1	1928	2	N	75	183	1			42
							83	9									
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	270	1	1849	2	N	70					112
							77	9									
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	274	1	1799	2	N	77					189
							85	9									
08	2263	N	1826	-0-	-437	-0-	209	1	1543	2	N	67	167	1			89
							74	9									
09	2190	N	1644	-0-	-546	-0-	220	1	1350	2	N	67					156
							74	9									
10	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	289	1	1443	2	N	64	178	1			42
							70	9									
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	315	1	1403	2	N	73					115
							80	9									
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	421	1	1314	2	N	65					180
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1469	2	134	9	N	122	180	1			69
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	1346	2	8	9	N	7					76
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	N	32					108
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1450	2	36	9	N	33					141
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1486	2	31	9	N	28					169
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1547	2	36	9	N	33					202
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1378	2	6	9	N	5					207
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					217
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1501	2	62	9	N	56	178	1			95
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					102
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1369	2	13	9	N	12					114
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					131

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		382	1	729	2	N	58					167
								64	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		183	1	959	2	N	33					200
								36	9									
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-		240	1	952	2	N	24	180	1			44
								26	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		242	1	1014	2	N	23					67
								25	9									
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-		144	1	1059	2	N	27					94
								30	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		167	1	1030	2	N	23					117
								25	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		208	1	1052	2	N	20					137
								22	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		200	1	1080	2	N	22					159
								24	9									
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-		199	1	898	2	N	12					171
								13	9									
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-		234	1	834	2	N	37					208
								41	9									
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		287	1	823	2	N	25	180	1			53
								28	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-		141	1	805	2	N	13					66
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	458	-0-	-224	-0-		86	1	347	2	N	23	176	1			46
								25	9									
02	980	N	539	-0-	-441	-0-		92	1	443	2	N	4					50
								4	9									
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-		147	1	896	2	N	2					52
								2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		154	1	837	2	N	8					60
								9	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-		110	1	882	2	N	6					66
								7	9									
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-		118	1	809	2	N	6					72
								7	9									
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-		77	1	506	2	N	4					76
								4	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		123	1	905	2	N	6					82
								7	9									
09	930	N	824	-0-	-106	-0-		115	1	705	2	N	4					86
								4	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-		160	1	799	2	N	6					92
								7	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-		150	1	665	2	N	2					94
								2	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-		196	1	610	2	N	2					96
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	584	-0-	-563	-0-	522	3	62	9	Y	56					56
02	DLQ G-10		450	-0-	450	450	444	3	6	9	Y	5					61
03	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1710	1234	3	26	9	Y	24	34	1			51
04	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2740	9	1	982	3	Y	35	15	1			71
							39	9									
05	DLQ G-10		850	-0-	850	3590	833	3	17	9	Y	15	22	1			64
06	DLQ G-10		944	-0-	944	4534	927	3	17	9	Y	15	11	1			68
07	1600	N	971	-0-	-629	3905	953	3	18	9	Y	16	13	1			71
08	3100	N	666	-0-	-2434	1471	655	3	11	9	Y	10	9	1			72
09	2561	N	1090	-0-	-1471	-0-	25	1	1046	3	Y	17	17	1			72
							19	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	19	33	1			58
							21	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1233	3	Y	24	21	1			61
							26	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	24	18	1			67
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	101	-0-	-1759	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	7			11
02	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	3649	3	48	9	Y	44					55
03	DLQ G-10		10820	-0-	10820	14517	10536	3	284	9	Y	258	290	1			23
04	DLQ G-10		10212	-0-	10212	24729	87	1	9689	3	Y	396	149	1			270
							436	9									
05	DLQ G-10		11753	-0-	11753	36482	11372	3	381	9	Y	346	300	1			316
06	DLQ G-10		13231	-0-	13231	49713	12906	3	325	9	Y	295	153	1			458
07	61693	X	11980	-0-	-49713	-0-	11764	3	216	9	Y	196	156	1			498
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10784	3	178	9	Y	162	155	1			505
09	13230	X	8633	-0-	-4597	-0-	201	1	8283	3	Y	135	132	1			508
							149	9									
10	13671	X	9052	-0-	-4619	-0-	300	1	8590	3	Y	147	258	1			397
							162	9									
*11	13230	X	7961	-0-	-5269	-0-	577	1	7232	3	Y	138	123	1			412
							152	9									
12	11966	X	10835	-0-	-1131	-0-	233	1	10400	3	Y	184	142	1			454
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 109,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	101	-0-	-1511	-0-	21	1	79	2	Y	1	33	7			2
							1	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	58	31	1			29
							64	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	224	1	1415	2	Y	46					75
							51	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	17	42	1			50
							19	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	189	1	1304	2	Y	18					68
							20	9									
07	1736	N	969	-0-	-767	-0-	101	1	860	2	Y	7	28	1			47
							8	9									
08	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	97	1	1280	2	Y	29					76
							32	9									
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2583	13	1	1150	2	Y	10	29	1			57
							11	9									
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3961	87	1	1271	2	Y	18					75
							20	9									
*11	2000	N	1057	-0-	-943	3018	1045	2	12	9	Y	11					86
*12	3100	N	656	-0-	-2444	574	648	2	8	9	Y	7	17	1			76

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	391	1	1313	3	Y	37	32	1			32
							41	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	455	1	1568	3	Y	12					44
							13	9									
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	604	1	1408	3	Y	26					70
							29	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	735	1	1342	3	Y	29	33	1			66
							32	9									
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	460	1	1495	3	Y	25	29	1			62
							28	9									
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	502	1	1209	3	Y	21					83
							23	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	742	1	1450	3	Y	22	29	1			76
							24	9									
08	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	663	1	1354	3	Y	14	32	1			58
							15	9									
09	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3628	592	1	983	3	Y	19					77
							21	9									
10	DLQ G-10		1545	-0-	1545	5173	479	1	1047	3	Y	17	24	1			70
							19	9									
*11	2600	N	1404	-0-	-1196	3977	482	1	908	3	Y	13	22	1			61
							14	9									
*12	3100	N	1380	-0-	-1720	2257	493	1	867	3	Y	18					79
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	205	3	Y	2					8
							2	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	Y	5					13
							6	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	89	1	164	3	Y	6	4	1			15
							7	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	78	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	4					21
							4	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	337	1	659	3	Y	10	13	1			18
							11	9									
08	DLQ G-10		848	-0-	848	848	276	1	565	3	Y	6	13	1			11
							7	9									
09	DLQ G-10		888	-0-	888	1736	329	1	548	3	Y	10					21
							11	9									
10	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2928	370	1	808	3	Y	13	19	1			15
							14	9									
*11	2600	N	1110	-0-	-1490	1438	380	1	718	3	Y	11	18	1			8
							12	9									
*12	2630	N	1192	-0-	-1438	-0-	426	1	749	3	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7699	-0-		-3306	-0-	1724	1	5782	3	N	175	148	1			149
								193	9									
02	9940	X	7641	-0-		-2299	-0-	1708	1	5883	3	N	45					194
								50	9									
03	9145	X	8054	-0-		-1091	-0-	2375	1	5541	3	N	125					319
								138	9									
04	9251	X	9251	-0-		-0-	-0-	3195	1	5836	3	N	200	142	1			377
								220	9									
05	10405	X	10405	-0-		-0-	-0-	2404	1	7804	3	N	179	152	1			404
								197	9									
06	8190	X	8111	-0-		-79	-0-	2337	1	5632	3	N	129					533
								142	9									
07	9548	X	9545	-0-		-3	-0-	3197	1	6245	3	N	94	125	1			502
								103	9									
08	10416	X	9010	-0-		-1406	-0-	2938	1	6005	3	N	61	142	1			421
								67	9									
09	10080	X	7936	-0-		-2144	-0-	2943	1	4891	3	N	93					514
								102	9									
10	10416	X	8621	-0-		-1795	-0-	2672	1	5841	3	N	98	135	1			477
								108	9									
*11	9240	X	7897	-0-		-1343	-0-	2708	1	5106	3	N	75	125	1			427
								83	9									
12	9548	X	8412	-0-		-1136	-0-	3008	1	5284	3	N	109					536
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 102,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	259	1	546	2	N	14					51
						15	9									
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	251	1	446	2	N	3					54
						3	9									
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	159	1	411	2	N	1					55
						1	9									
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	121	1	381	2	N	-0-					55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	140	1	469	2	N	-0-					55
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	N	4					59
						4	9									
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	178	1	600	2	N	4	13	1			50
						4	9									
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	615	2	N	3					53
						3	9									
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	N	4					57
						4	9									
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	225	1	468	2	N	3					60
						3	9									
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	156	1	402	2	N	1	11	1			50
						1	9									
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	207	1	514	2	Y	2					52
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	255	1	957	2	N	9	4	7			21
							10	9									
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	120	1	674	2	N	7					28
							8	9									
03	1457	N	814	-0-	-643	-0-	118	1	684	2	N	11	19	1			20
							12	9									
04	1170	N	581	-0-	-589	-0-	78	1	492	2	N	10					30
							11	9									
05	899	N	421	-0-	-478	-0-	48	1	367	2	N	5	12	1			23
							6	9									
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	53	1	369	2	N	5					28
							6	9									
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	56	1	474	2	N	6	16	1			18
							7	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	15					33
							17	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	6	19	1			20
							7	9									
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	473	2	N	7					27
							8	9									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					28
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9	23	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	929	3	30	9	N	27	14	7			99
02	868	N	536	-0-	-332	-0-	529	3	7	9	N	6					105
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	3	29	9	N	26	27	1			104
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	7	1	799	3	N	57	12	1			149
							63	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	728	3	42	9	N	38	19	1			168
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	826	3	31	9	N	28	10	1			186
07	899	N	595	-0-	-304	-0-	584	3	11	9	N	10	8	1			188
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	3	14	9	N	13	13	1			188
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	N	18	17	1			189
							20	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1343	3	N	23	40	1			172
							25	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	24	22	1			174
							26	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	N	17	13	1			178
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	15					15
							17	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	2					17
							2	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			16
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					16
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	53	1	113	2	N	2					126
							2	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					126
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-					126
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					126
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	2					128
							2	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	8					136
							9	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	5	4	1			137
							6	9									
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	N	-0-					137
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	187	2	N	1					138
							1	9									
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	61	1	126	2	N	4					142
							4	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	N	-0-	4	1			138
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	2	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1451	-0-		-564	-0-	458	1	968	2	N	23					78
								25	9									
02	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	446	1	795	2	N	31					109
								34	9									
03	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	654	1	1696	2	N	40					149
								44	9									
04	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	546	1	1719	2	N	26					175
								29	9									
05	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	521	1	1754	2	N	73	184	1			64
								80	9									
06	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	556	1	1730	2	N	37					101
								41	9									
07	2356	N	2169	-0-		-187	-0-	491	1	1652	2	N	24	35	1			90
								26	9									
08	2356	N	2132	-0-		-224	-0-	465	1	1644	2	N	21					111
								23	9									
09	2340	N	2018	-0-		-322	-0-	437	1	1560	2	N	19					130
								21	9									
10	2170	N	2126	-0-		-44	-0-	684	1	1422	2	N	18					148
								20	9									
*11	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	593	1	1533	2	N	14	42	1			120
								15	9									
*12	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	619	1	1532	2	Y	97					217
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 24,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	1432	3	2	9	N	2	1	7			99
02	840	N	558	-0-		-282	-0-	549	3	9	9	N	8					107
03	930	N	298	-0-		-632	-0-	291	3	7	9	N	6	8	1			105
04	900	N	51	-0-		-849	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			105
05	620	N	448	-0-		-172	-0-	436	3	12	9	N	11	12	1			104
06	300	N	214	-0-		-86	-0-	208	3	6	9	N	5	2	1			107
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	91	3	3	9	N	3	1	1			109
08	434	N	132	-0-		-302	-0-	128	3	4	9	N	4	2	1			111
09	949	N	949	-0-		-0-	-0-	22	1	908	3	N	17	14	1			114
								19	9									
10	910	N	910	-0-		-0-	-0-	30	1	863	3	N	15	26	1			103
								17	9									
*11	823	N	823	-0-		-0-	-0-	59	1	738	3	N	24	13	1			114
								26	9									
*12	584	N	584	-0-		-0-	-0-	13	1	560	3	N	10	8	1			116
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	360	1	759	2	N	69	188	1			51
								76	9									
02	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	363	1	645	2	N	14					65
								15	9									
03	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	293	1	759	2	N	47					112
								52	9									
04	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	255	1	802	2	N	59					171
								65	9									
05	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	244	1	820	2	N	33					204
								36	9									
06	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	259	1	805	2	N	20					224
								22	9									
07	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	261	1	879	2	N	24	176	1			72
								26	9									
08	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	259	1	913	2	N	19					91
								21	9									
09	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	256	1	916	2	N	29					120
								32	9									
10	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	415	1	863	2	N	33					153
								36	9									
*11	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	335	1	865	2	N	26	24	1			155
								29	9									
*12	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	354	1	877	2	Y	41					196
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	75	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	768	-0-	-100	-0-	238	1	502	2	N	25			184
							28	9							
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	240	1	427	2	N	9			193
							10	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	192	1	496	2	N	8			201
							9	9							
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	163	1	512	2	N	7			208
							8	9							
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	164	1	551	2	N	28	178	1	58
							31	9							
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	183	1	569	2	N	26			84
							29	9							
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	521	2	N	37	11	1	110
							41	9							
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	N	34			144
							37	9							
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	163	1	583	2	N	39			183
							43	9							
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	225	1	466	2	N	34			217
							37	9							
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	200	1	515	2	N	5	14	1	208
							6	9							
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	217	1	536	2	Y	3			211
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	172	1	363	2	N	5	1	7	192
							6	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	173	1	308	2	N	9			201
							10	9							
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	133	1	343	2	N	11	170	1	42
							12	9							
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	143	1	450	2	N	2			44
							2	9							
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	131	1	441	2	N	2			46
							2	9							
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	5			51
							6	9							
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	130	1	437	2	N	9	9	1	51
							10	9							
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	123	1	435	2	N	4			55
							4	9							
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	419	2	N	6			61
							7	9							
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	170	1	353	2	N	2			63
							2	9							
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	143	1	368	2	N	8	10	1	61
							9	9							
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	148	1	367	2	Y	8			69
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	10					57
							11	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	18	1	88	2	N	-0-					57
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-					57
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					57
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					57
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					57
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	N	-0-					57
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					57
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					57
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	2	N	-0-					57
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					57
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	254	1	953	2	N	123					210
							135	9									
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	128	1	716	2	N	54	184	1			80
							59	9									
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	148	1	861	2	N	80	24	1			136
							88	9									
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	120	1	759	2	N	14					150
							15	9									
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	106	1	810	2	N	61	26	1			185
							67	9									
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	111	1	765	2	N	66					251
							73	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	55	183	1			123
							61	9									
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	60	1	791	2	N	65					188
							72	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	2	N	60	30	1			218
							66	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	N	62	163	1			117
							68	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	966	2	39	9	N	35					152
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	923	2	58	9	N	53	25	1			180

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	358	-0-	-882	-0-	109	1	229	2	N	18					166
							20	9									
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	109	1	195	2	N	1					167
							1	9									
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	79	1	203	2	N	2					169
							2	9									
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	61	1	192	2	N	3					172
							3	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	55	1	184	2	N	2					174
							2	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	54	1	166	2	N	5					179
							6	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	N	3	5	1			177
							3	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	1					178
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	52	1	187	2	N	1					179
							1	9									
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	19	1	40	2	N	-0-					179
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	103	1	265	2	N	1	7	1			173
							1	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	194	2	Y	4					177
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	515	1	1932	2	N	138	185	1			87
							152	9									
02	2548	X	1845	-0-	-703	-0-	272	1	1520	2	N	48					135
							53	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	428	1	2484	2	N	93	69	1			159
							102	9									
04	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	331	1	2094	2	N	70					229
							77	9									
05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	265	1	2026	2	N	80	248	1			61
							88	9									
06	2910	X	2004	-0-	-906	-0-	247	1	1703	2	N	49					110
							54	9									
07	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	198	1	1682	2	N	35	55	1			90
							39	9									
08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	171	1	2263	2	N	96					186
							106	9									
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	29	1	2492	2	N	66	62	1			190
							73	9									
10	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	146	1	2142	2	N	67					257
							74	9									
*11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2007	2	76	9	N	69	181	1			145
12	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2033	2	66	9	N	60	54	1			151

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	142	1	572	2	N	12					149
							13	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	501	2	N	2					151
							2	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	2					153
							2	9									
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	87	1	476	2	N	20					173
							22	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	68	1	542	2	N	12					185
							13	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	N	5					190
							6	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	73	1	482	2	N	22	176	1			36
							24	9									
08	620	N	349	-0-	-271	-0-	41	1	302	2	N	5					41
							6	9									
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	71	1	436	2	N	3					44
							3	9									
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	70	1	348	2	N	5					49
							6	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	92	1	410	2	N	7					56
							8	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	362	2	N	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	691	1	2784	2	N	48					189
							53	9									
02	3164	X	3144	-0-	-20	-0-	540	1	2593	2	N	10					199
							11	9									
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	457	1	2788	2	N	45	172	1			72
							50	9									
04	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	485	1	2642	2	N	23					95
							25	9									
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	365	1	2912	2	N	32					127
							35	9									
06	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	406	1	2781	2	N	23					150
							25	9									
07	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	437	1	2863	2	N	27					177
							30	9									
08	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	369	1	2723	2	N	38	178	1			37
							42	9									
09	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	400	1	2457	2	N	40					77
							44	9									
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	521	1	2606	2	N	28					105
							31	9									
*11	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	552	1	2455	2	N	27					132
							30	9									
12	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	728	1	2270	2	N	33					165
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200	7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	186	-0-	-1085	-0-	39	1	136	2	N	10					28
							11	9									
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	226	1	294	2	N	-0-					28
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	323	1	423	2	N	-0-					28
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	105	1	219	2	N	-0-					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	N	8					36
							9	9									
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	2	1	292	2	N	5					41
							6	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					48
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	N	8					56
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	7					63
							8	9									
10	744	N	531	-0-	-213	-0-	525	2	6	9	N	5					68
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					71
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2288	-0-	-1897	-0-	727	1	1536	2	N	23	185	1			57
							25	9									
02	3780	X	3254	-0-	-526	-0-	1156	1	2058	2	N	36					93
							40	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	942	1	2441	2	N	92					185
							101	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	799	1	2517	2	N	25					210
							28	9									
05	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	737	1	2478	2	N	20	139	1			91
							22	9									
06	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	824	1	2564	2	N	31					122
							34	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	914	1	3073	2	N	36	65	1			93
							40	9									
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	1043	1	3683	2	N	48					141
							53	9									
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	896	1	3200	2	N	35					176
							39	9									
10	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	1036	1	2153	2	N	26					202
							29	9									
*11	3900	X	2613	-0-	-1287	-0-	727	1	1877	2	N	8	52	1			158
							9	9									
12	4185	X	3338	-0-	-847	-0-	951	1	2354	2	Y	30					188
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	318	1	673	2	N	3	66	7			52
							3	9									
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	296	1	526	2	N	3					55
							3	9									
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	241	1	626	2	N	2					57
							2	9									
04	960	N	820	-0-	-140	-0-	198	1	622	2	N	-0-					57
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	190	1	637	2	N	-0-					57
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	232	1	723	2	N	6					63
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	217	1	727	2	N	5	15	1			53
							6	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	199	1	703	2	N	3					56
							3	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	197	1	703	2	N	5					61
							6	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	298	1	619	2	N	4					65
							4	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	253	1	655	2	N	2	18	1			49
							2	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	259	1	641	2	Y	2					51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1517	-0-	-157	-0-	514	1	979	2	N	22					85
							24	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	235	1	1229	2	N	27					112
							30	9									
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	370	1	1463	2	N	32					144
							35	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1678	2	N	8					152
							9	9									
05	3100	N	3317	-0-	217	217	398	1	2919	2	N	-0-					152
06	3000	N	3132	-0-	132	349	435	1	2689	2	N	7					159
							8	9									
07	3100	N	3462	-0-	362	711	568	1	2880	2	N	13					172
							14	9									
08	3808	X	3097	-0-	-711	-0-	481	1	2596	2	N	18					190
							20	9									
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	519	1	2342	2	N	5					195
							6	9									
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	635	1	2261	2	N	47	179	1			63
							52	9									
*11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	672	1	1923	2	N	7					70
							8	9									
12	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	334	1	1909	2	N	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	355	1	1329	2	N	48					117
							53	9									
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	191	1	1065	2	N	15					132
							17	9									
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	198	1	1145	2	N	56	32	1			156
							62	9									
04	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	180	1	1135	2	N	43					199
							47	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	N	116	213	1			102
							128	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	2	N	33					135
							36	9									
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	134	1	1132	2	N	18	37	1			116
							20	9									
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	89	1	1176	2	N	37					153
							41	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1432	2	N	35	36	1			152
							39	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1616	2	N	36					188
							40	9									
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	N	23					211
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2410	2	34	9	N	31	64	1			178

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	17	1	1675	3	N	70					140
							77	9									
02	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	48	1	1593	3	N	40					180
							44	9									
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	172	1	1632	3	N	35					215
							39	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	113	1	1510	3	N	37					252
							41	9									
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1770	3	35	9	N	32					284
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1796	3	53	9	N	48					332
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1837	3	45	9	N	41	166	1			207
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1685	3	33	9	N	30					237
09	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1595	3	3	9	N	3					240
10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	167	1	1549	3	N	5					245
							6	9									
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	3	N	-0-					245
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1576	3	N	12					257
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	90	-0-	-96	-0-	16	1	61	2	N	12					51
							13	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	4					55
							4	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	14	2	1			67
							15	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	60	2	N	11					78
							12	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	6	2	1			82
							7	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	59	2	N	1					83
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	10	7	1			86
							11	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	N	1					87
							1	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	2	2	1			87
							2	9									
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	63	2	N	1					88
							1	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					89
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	226	2	10	9	N	9	6	1			92

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4361	-0-	-1498	-0-	4271	2	90	9	N	82					124
02	5292	X	4848	-0-	-444	-0-	587	1	4226	2	N	32					156
							35	9									
03	5425	X	4837	-0-	-588	-0-	4790	2	47	9	N	43					199
04	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	564	1	3623	2	N	30	177	1			52
							33	9									
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	593	1	4912	2	N	50					102
							55	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5436	2	35	9	N	32					134
07	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	587	1	4237	2	N	30					164
							33	9									
08	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	571	1	4135	2	N	32					196
							35	9									
09	5460	X	4371	-0-	-1089	-0-	566	1	3786	2	N	17	171	1			42
							19	9									
10	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	599	1	4256	2	N	40					82
							44	9									
*11	5460	X	3839	-0-	-1621	-0-	557	1	3240	2	N	38					120
							42	9									
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	685	1	4235	2	N	50					170
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 56,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	541	1	2181	2	N	35					92
							39	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	415	1	1994	2	N	23					115
							25	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2201	2	N	27					142
							30	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	400	1	2174	2	N	18					160
							20	9									
05	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	267	1	2127	2	N	25					185
							28	9									
06	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	284	1	1942	2	N	30					215
							33	9									
07	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	279	1	1830	2	N	23	177	1			61
							25	9									
08	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	245	1	1804	2	N	20					81
							22	9									
09	2250	N	2059	-0-	-191	-0-	285	1	1749	2	N	23					104
							25	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	18					122
							20	9									
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	405	1	1804	2	N	25					147
							28	9									
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	575	1	1794	2	N	23					170
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	1	7			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	N	1	1	1			52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	N	3	2	1			53
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					53
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					54
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	2					56
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	63	-0-	-278	-0-	12	1	40	2	N	10					27
							11	9									
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	35	1	46	2	N	-0-					27
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	20	1	27	2	N	-0-					27
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	2	N	-0-					27
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					27
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	N	24					132
							26	9									
02	616	N	319	-0-	-297	-0-	53	1	257	2	N	8					140
							9	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	N	37					177
							41	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	44	175	1			46
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	507	2	N	17					63
							19	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	69	1	470	2	N	8					71
							9	9									
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	71	1	463	2	N	27					98
							30	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	65	1	479	2	N	17					115
							19	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	20					135
							22	9									
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	88	1	442	2	N	15					150
							17	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	433	2	N	12					162
							13	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	126	1	392	2	N	22					184
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	503	-0-	-365	-0-	38	1	424	3	N	37					60
							41	9									
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	452	3	24	9	N	22					82
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	663	3	19	9	N	17					99
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	310	3	17	9	N	15					114
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					121
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	350	3	8	9	N	7					128
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18					146
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					156
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	N	10					166
							11	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					166
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	965	3	N	17					183
							19	9									
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	168	1	1186	3	N	5					188
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	289	-0-	-1106	-0-	62	1	217	2	N	9					167
							10	9									
02	1540	N	1166	-0-	-374	-0-	480	1	627	2	N	54	188	1			33
							59	9									
03	1705	N	752	-0-	-953	-0-	325	1	425	2	N	2					35
							2	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	139	1	290	2	N	2					37
							2	9									
05	1302	N	351	-0-	-951	-0-	12	1	339	2	N	-0-					37
06	720	N	240	-0-	-480	-0-	2	1	236	2	N	2					39
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	304	2	2	9	N	2					41
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					41
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	4	1	62	2	N	-0-					41
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					41
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					41
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	612	-0-	-783	-0-	195	1	370	2	N	43					107
							47	9									
02	1260	N	678	-0-	-582	-0-	647	2	31	9	N	28					135
03	1333	N	960	-0-	-373	-0-	932	2	28	9	N	25					160
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					160
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					162
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	826	2	20	9	N	18					180
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	2	13	9	N	12					192
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	750	2	30	9	N	27	177	1			42
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	809	2	19	9	N	17					59
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	661	2	17	9	N	15					74
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12					86
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					99

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1970	2	28	9	N	25					177
02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	1598	2	12	9	N	11					188
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22	180	1			30
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1669	2	160	9	N	145	165	1			10
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1900	2	66	9	N	60					70
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					101
07	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1541	2	30	9	N	27					128
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1850	2	39	9	N	35					163
09	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	1745	2	28	9	N	25					188
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	N	20	175	1			33
11	1830	N	1373	-0-	-457	-0-	1330	2	43	9	N	39					72
12	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1175	2	35	9	N	32					104

TOTAL GAS PROD: 20,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
03	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2018 - P/A 03/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	940	1	1211	2	N	84	84	1			46
							92	9									
02	2212	X	1877	-0-	-335	-0-	802	1	1013	2	N	56	81	1			21
							62	9									
03	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	1056	1	1249	2	N	64	82	1			3
							70	9									
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1170	1	1209	2	N	84	82	1			5
							92	9									
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1174	1	1250	2	N	112	84	1			33
							123	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1222	1	1147	2	N	59	81	1			11
							65	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	1335	1	1246	2	N	71	80	1			2
							78	9									
08	2542	X	2021	-0-	-521	-0-	1088	1	846	2	N	79	81	1			-0-
							87	9									
09	2460	X	1616	-0-	-844	-0-	923	1	626	2	N	61	44	1			17
							67	9									
10	2666	X	1244	-0-	-1422	-0-	737	1	428	2	N	72	87	1			2
							79	9									
11	2580	X	1483	-0-	-1097	-0-	897	1	520	2	N	60	43	1			19
							66	9									
12	2666	X	1472	-0-	-1194	-0-	864	1	541	2	N	61	42	1			38
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11497 01/31/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	4701	1	6058	2	N	180	179	1			61
							198	9									
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	4269	1	5391	2	N	119	174	1			6
							131	9									
03	10168	X	10089	-0-	-79	-0-	4554	1	5385	2	N	136	142	1			-0-
							150	9									
04	10590	X	8806	-0-	-1784	-0-	4232	1	4375	2	N	181	175	1			6
							199	9									
05	10943	X	9125	-0-	-1818	-0-	4292	1	4570	2	N	239	174	1			71
							263	9									
06	10590	X	7924	-0-	-2666	-0-	4016	1	3770	2	N	125	174	1			22
							138	9									
07	10850	X	8362	-0-	-2488	-0-	4235	1	3952	2	N	159	181	1			-0-
							175	9									
08	10075	X	8206	-0-	-1869	-0-	4510	1	3506	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	4452	1	3019	2	N	115	85	1			30
							127	9									
10	9114	X	7872	-0-	-1242	-0-	4884	1	2835	2	N	139	167	1			2
							153	9									
11	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	4606	1	2671	2	N	111	83	1			30
							122	9									
12	8370	X	7178	-0-	-1192	-0-	4332	1	2714	2	N	120	81	1			69
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 103,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	121	1	156	2	N	22	21	1			48
							24	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	112	1	142	2	N	14	20	1			42
							15	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	132	1	156	2	N	16	39	1			19
							18	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	146	1	151	2	N	21	20	1			20
							23	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	147	1	156	2	N	28	21	1			27
							31	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	152	1	143	2	N	15	20	1			22
							17	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	167	1	156	2	N	18	20	1			20
							20	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	201	1	156	2	N	20	20	1			20
							22	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	155	2	N	15	11	1			24
							17	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	253	1	147	2	N	18	22	1			20
							20	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	262	1	152	2	N	14	11	1			23
							15	9									
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	246	1	154	2	N	15	11	1			27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	617	2	26	9	N	24					78
02	616	N	326	-0-	-290	-0-	301	2	25	9	N	23					101
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	545	2	29	9	N	26					127
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	515	2	28	9	N	25					152
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	501	2	44	9	N	40	164	1			28
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	471	2	28	9	N	25					53
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	472	2	29	9	N	26					79
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	460	2	29	9	N	26					105
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	454	2	28	9	N	25					130
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26					156
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					181
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	469	2	56	9	N	51	179	1			53

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	73	2	Y	38					72
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	35	1	74	2	Y	-0-					72
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	Y	-0-					72
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	46	1	81	2	Y	-0-					72
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	40	1	74	2	Y	-0-					72
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	Y	-0-					72
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	52	1	72	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		122	-0-	122	246	23	1	99	2	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		124	-0-	124	370	12	1	112	2	Y	-0-					72
*11	479	N	109	-0-	-370	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					72
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1487	1	3440	2	N	114	177	1	84	7	51
							125	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1382	1	2928	2	N	105					156
							116	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1744	1	2867	2	N	96	181	1			71
							106	9									
04	4860	X	4001	-0-	-859	-0-	1410	1	2495	2	N	87					158
							96	9									
05	5022	X	4599	-0-	-423	-0-	1554	1	2905	2	N	127	180	1			105
							140	9									
06	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	1480	1	2655	2	N	95					200
							105	9									
07	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	1487	1	2580	2	N	81	182	1			99
							89	9									
08	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	1561	1	2197	2	N	99					198
							109	9									
09	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	732	1	3081	2	N	88	177	1			109
							97	9									
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	399	1	3565	2	N	92					201
							101	9									
*11	4230	X	3909	-0-	-321	-0-	437	1	3373	2	N	90	180	1			111
							99	9									
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	482	1	3613	2	N	109					220
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 51,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	25	24	7			72
							28	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	18					90
							20	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	43	1	71	2	N	17					107
							19	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	91	2	N	20					127
							22	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	81	1	151	2	N	23					150
							25	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	155	2	N	13					163
							14	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	176	2	N	15					178
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	168	1	237	2	N	10					188
							11	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	17					205
							19	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	30	178	1			57
							33	9									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	27					84
							30	9									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	13					97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	410	1	949	2	N	5	21	7			140
							6	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	2					142
							2	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	679	1	1117	2	N	2					144
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	625	1	1107	2	N	2					146
							2	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	670	1	1253	2	N	-0-					146
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	689	1	1236	2	N	2					148
							2	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	2	N	2					150
							2	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	768	1	1080	2	N	2					152
							2	9									
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	15	1	65	2	N	2					154
							2	9									
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	7	1	67	2	N	-0-					154
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	2					156
							2	9									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	15					171
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1347	1	3119	2	N	117	185	1	49	7	49
							129	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1363	1	2887	2	N	114					163
							125	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1755	1	2883	2	N	116	181	1			98
							128	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1581	1	2797	2	N	119					217
							131	9									
05	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	1464	1	2735	2	N	90	179	1			128
							99	9									
06	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	1489	1	2672	2	N	105					233
							116	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1749	1	3034	2	N	112	179	1			166
							123	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2341	1	3295	2	N	122	191	1			97
							134	9									
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	792	1	3334	2	N	114					211
							125	9									
10	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	404	1	3615	2	N	97	177	1			131
							107	9									
*11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	448	1	3452	2	N	105	180	1			56
							116	9									
12	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	495	1	3703	2	N	114					170
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 54,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	92 99	1 9	582	2	Y	90					222
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	73 85	1 9	552	2	Y	77	163	1			136
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88 90	1 9	739	2	Y	82					218
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	83 116	1 9	684	2	Y	105	158	1			165
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	99 96	1 9	802	2	Y	87					252
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108 83	1 9	931	2	Y	75	174	1			153
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	85 108	1 9	702	2	Y	98	171	1			80
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81 124	1 9	683	2	Y	113					193
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	683	2	Y	52					245
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72 58	1 9	573	2	Y	53	183	1			115
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	65 58	1 9	629	2	Y	53					168
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	72					144
							79	9									
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	23	1	527	2	N	36	100	1			80
							40	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	44					124
							48	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	41	66	1			99
							45	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	859	2	N	49	72	1			76
							54	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	41					117
							45	9									
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	231	1	580	2	N	34	75	1			76
							37	9									
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	292	1	579	2	N	23					99
							25	9									
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	68	1	586	2	N	55	78	1			76
							61	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	682	2	N	31					107
							34	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	129	1	751	2	N	51					158
							56	9									
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	185	1	652	2	N	26	100	1			84
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	689	-0-	-737	-0-	37	1	624	2	N	25					125
							28	9									
02	1288	N	467	-0-	-821	-0-	19	1	418	2	N	27					152
							30	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1815	2	N	63	129	1			86
							69	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	N	100	113	1			73
							110	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	47	1	1689	2	N	90	91	1			72
							99	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1413	2	N	63					135
							69	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	665	1	1176	2	N	57	103	1			89
							63	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	610	1	1193	2	N	40					129
							44	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	132	1	1400	2	N	51	102	1			78
							56	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	285	1	1407	2	N	35					113
							39	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	260	1	1484	2	N	20					133
							22	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	424	1	1386	2	N	13	79	1			67
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	817	-0-	-1911	-0-	45	1	761	2	N	10					60
							11	9									
02	2464	X	188	-0-	-2276	-0-	8	1	180	2	N	-0-					60
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	4	1	124	2	N	47					107
							52	9									
04	2550	X	125	-0-	-2425	-0-	7	1	106	2	N	11	81	1			37
							12	9									
05	1829	X	88	-0-	-1741	-0-	2	1	76	2	N	9					46
							10	9									
06	780	X	30	-0-	-750	-0-	5	1	24	2	N	1					47
							1	9									
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	28					75
							31	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	179	1	32	2	N	31					106
							34	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	61	1	224	2	N	7					113
							8	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	N	3					116
							3	9									
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	58	1	71	2	N	-0-	58	1			58
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	48	1	159	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	427	-0-	-2084	-0-		23	1	393	2	N	10					102
								11	9									
02	1932	X	203	-0-	-1729	-0-		7	1	162	2	N	31					133
								34	9									
03	1891	X	201	-0-	-1690	-0-		4	1	141	2	N	51	99	1			85
								56	9									
04	1830	X	203	-0-	-1627	-0-		9	1	150	2	N	40	76	1			49
								44	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-		29	1	130	2	N	30					79
								33	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-		88	1	657	2	N	9					88
								10	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		88	1	1075	2	N	27	72	1			43
								30	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		84	1	1208	2	N	9					52
								10	9									
09	210	N	54	-0-	-156	-0-		29	1	18	2	N	6					58
								7	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		18	1	14	2	N	1					59
								1	9									
11	1260	N	60	-0-	-1200	-0-		40	1	17	2	N	3					62
								3	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-		7	1	28	2	N	6					68
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-		236	1	3993	2	N	145	186	1			82
								160	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		163	1	3623	2	N	141	84	1			139
								155	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		112	1	3875	2	N	176	145	1			170
								194	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		200	1	3200	2	N	156	220	1			106
								172	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		109	1	3342	2	N	156	180	1			82
								172	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-		445	1	2778	2	N	153	178	1			57
								168	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-		1191	1	2173	2	N	152	106	1			103
								167	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		1185	1	2045	2	N	150	178	1			75
								165	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		247	1	2523	2	N	146	105	1			116
								161	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-		526	1	2308	2	N	133	177	1			72
								146	9									
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-		167	1	2297	2	N	138	111	1			99
								152	9									
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-		679	1	2125	2	N	134	172	1			61
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 41,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	#	6759	-0-	-929	-0-	779	1	5945	2	N	32					184
							35	9									
02	8036	#	6597	-0-	-1439	-0-	704	1	5868	2	N	23					207
							25	9									
03	8897	#	7862	-0-	-1035	-0-	814	1	7028	2	N	18					225
							20	9									
04	8610	#	6601	-0-	-2009	-0-	760	1	5824	2	N	15					240
							17	9									
05	8618	#	6783	-0-	-1835	-0-	736	1	6030	2	N	15	175	1			80
							17	9									
06	7816	R	7816	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	22					102
							24	9									
07	8084	R	8084	-0-	-0-	-0-	817	1	7267	2	N	-0-					102
08	7874	#	7836	-0-	-38	-0-	766	1	7056	2	N	13					115
							14	9									
09	7830	#	6957	-0-	-873	-0-	753	1	6193	2	N	10					125
							11	9									
10	8091	#	6267	-0-	-1824	-0-	780	1	5472	2	N	14					139
							15	9									
11	7830	#	7419	-0-	-411	-0-	696	1	6706	2	N	15					154
							17	9									
12	8091	#	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 78,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797		-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-
02	5236		-0-	-0-	-5236	-0-			Y	-0-			-0-
03	5797		-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	90	185	1			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	103	92	1			11
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	80	91	1			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	97	95	1			2
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	88	86	1			4
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	48					52
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	44					96
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	50	93	1			53
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	47	93	1			7
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	51					58
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	50	93	1			15
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398					N	81	94	1			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 829

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	438 66	1 9	565	2	Y	60	130	1			8
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	417 80	1 9	526	2	Y	73	65	1			16
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	458 62	1 9	541	2	Y	56	66	1			6
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	452 74	1 9	467	2	Y	67	66	1			7
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	587 67	1 9	625	2	Y	61	60	1			8
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610 37	1 9	573	2	Y	34					42
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	463 39	1 9	432	2	Y	35					77
08	DLQ G-10		752	-0-	752	752	401 39	1 9	312	2	Y	35	65	1			47
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1456	396 39	1 9	269	2	Y	35	65	1			17
10	1600	N	552	-0-	-1048	408	326 37	1 9	189	2	Y	34					51
11	816	N	408	-0-	-408	-0-	235 37	1 9	136	2	Y	34	65	1			20
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	758 62	1 9	475	2	Y	56	66	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	42	1		45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	41	1		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	41	1		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	41	1		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	42	1		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	41	1		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	40	1		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39	41	1		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	22	1		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	43	1		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	22	1		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	21	1		40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	44	1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	22	1		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	23	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	23	1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	21	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12				25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	22	1		15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	22	1		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12				17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	22	1		7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	22	1		4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	511	-0-	-3364	-0-	511	1			N	-0-					-0-
02	2884	#	48	-0-	-2836	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	3193	#	35	-0-	-3158	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	2160	#	181	-0-	-1979	-0-	181	1			N	-0-					-0-
05	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			N	-0-					-0-
06	2001	R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	1			N	-0-					-0-
07	6170		5658	-0-	-512	-0-	5658	1			N	-0-					-0-
08	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	1			N	-0-					-0-
09	2010	#	1860	-0-	-150	-0-	1860	1			N	-0-					-0-
10	5146		2189	-0-	-2957	-0-	2189	1			N	-0-					-0-
11	4980		1827	-0-	-3153	-0-	1827	1			N	-0-					-0-
12	5146		1826	-0-	-3320	-0-	1826	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11376 09/08/2016										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-				84
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-				84
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-				84
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-				84
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-				84
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	Y	-0-				84
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	Y	-0-				84
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2	Y	-0-				84
09	DLQ G-10	159	-0-	159	292	159	2	Y	-0-				84
10	DLQ G-10	234	-0-	234	526	234	2	Y	-0-				84
11	DLQ G-10	165	-0-	165	691	165	2	Y	-0-				84
*12	981 N	290	-0-	-691	-0-	290	2	Y	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					48
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					48
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					48
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		21	-0-	21	38	21	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		29	-0-	29	67	29	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		35	-0-	35	102	35	2			Y	-0-					48
*12	134	N	32	-0-	-102	-0-	32	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	344	1	845	2	N	-0-					111
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	349	1	1435	2	N	3					114
							3	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	407	1	1780	2	N	4					118
							4	9									
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	5	1	8			122
							6	9									
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1	2403	2	N	18					140
							20	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	323	1	1822	2	N	76	196	1			20
							84	9									
07	2511	N	360	-0-	-2151	-0-	116	1	233	2	N	10					30
							11	9									
08	2511	N	1046	-0-	-1465	-0-	269	1	777	2	N	-0-					30
09	2220	N	1404	-0-	-816	-0-	306	1	1098	2	N	-0-					30
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	5	1	3	2	N	-0-					30
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	278	1	774	2	N	5					35
							6	9									
12	1457	N	802	-0-	-655	-0-	257	1	435	2	N	100					135
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	2914	X	378	-0-	-2536	-0-	371	2	7	9	N	6					28
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	N	4					32
03	4619	X	959	-0-	-3660	-0-	959	2			N	-0-					32
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					34
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10					44
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					44
08	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					44
09	1800	X	708	-0-	-1092	-0-	708	2			N	-0-					44
10	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-					44
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3300	2	12	9	N	11					55
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	445	-0-	-4515	-0-	13	1	431	2	Y	1			107
							1	9							
02	4480	X	469	-0-	-4011	-0-	14	1	454	2	Y	1			108
							1	9							
03	4960	X	422	-0-	-4538	-0-	13	1	407	2	Y	2	46	1	64
							2	9							
04	600	X	152	-0-	-448	-0-	4	1	146	2	Y	2			66
							2	9							
05	620	X	192	-0-	-428	-0-	5	1	174	2	Y	12			78
							13	9							
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9			87
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	68	1	2215	2	Y	10			97
							11	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1	33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			45
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			54
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	9			63
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	109	15	1	185
							120	9							
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	104	197	1	92
							114	9							
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1529	2	Y	104	19	1	177
							114	9							
04	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	47	1	1518	2	Y	125	22	1	280
							138	9							
05	2108	N	1523	-0-	-585	-0-	42	1	1371	2	Y	100	208	1	172
							110	9							
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	236	142	1	266
							260	9							
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	306	427	1	145
							337	9							
08	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	53	1	1716	2	Y	100	140	1	105
							110	9							
09	DLQ G-10		1790	-0-	1790	3669	49	1	1572	2	Y	154	55	1	204
							169	9							
*10	3000	N	1859	-0-	-1141	2528	46	1	1515	2	Y	271	250	1	225
							298	9							
*11	3000	N	1854	-0-	-1146	1382	34	1	1626	2	Y	176	252	1	149
							194	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	10	1	325	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	38	1	1219	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	DLQ G-10		434	-0-	434	434	9	1	315	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	DLQ G-10		6566	-0-	6566	7000	193	1	6263	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*10	3000	N	9807	-0-	6807	13807	290	1	9407	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*11	3000	N	11018	-0-	8018	21825	327	1	10581	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21825					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	418	-0-	-233	-0-	121	1	297	2	N	-0-					28
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	71	1	291	2	N	-0-					28
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	58	1	253	2	N	-0-					28
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	582	2	N	2					30
							2	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	1					31
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	214	1	429	2	N	1					32
							1	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	196	1	565	2	N	3					35
							3	9									
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	144	1	517	2	N	2					37
							2	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	460	1	309	2	N	2					39
							2	9									
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	157	1	437	2	N	3					42
							3	9									
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	178	1	303	2	N	6					48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

01	992	X	741	-0-	-251	-0-	739	2	2	9	N	2					39
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					46
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2					48
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					48
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					55
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					55
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					55
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7					40
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					45
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					52
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					55
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					57
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					57
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					57
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	3353	2	Y	1					107
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	3579	2	Y	1					108
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	2173	2	Y	2	110	1			-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1553	2	Y	2					2
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	2642	2	Y	11					13
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	2366	2	Y	8					21
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	9					30
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	85 11	1 9	2773	2	Y	10	40	1			-0-
09	DLQ G-10		2088	-0-	2088	4957	62 11	1 9	2015	2	Y	10					10
*10	6881	X	1924	-0-	-4957	-0-	57 11	1 9	1856	2	Y	10					20
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	2044	2	Y	9					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	204	1	6579	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	146	1	4713	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	150	1	4855	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	6630	X	5932	-0-	-698	-0-	175	1	5674	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6851	X	4825	-0-	-2026	-0-	142	1	4600	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-	165	1	5355	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	16	1	5344	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	169	1	5470	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	DLQ G-10		5396	-0-	5396	11145	158	1	5128	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*10	17046	X	5901	-0-	-11145	-0-	173	1	5618	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	167	1	5429	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	62	1	2011	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2110	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1638	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	58	1	1882	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	DLQ G-10		2148	-0-	2148	2148	61	1	1977	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	DLQ G-10		2045	-0-	2045	4193	58	1	1877	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*10	3000	N	2026	-0-	-974	3219	57	1	1859	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*11	3000	N	2125	-0-	-875	2344	60	1	1955	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2344					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	21	1	1702	2	N	54					159
							59	9									
02	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	89	1	1596	2	N	29					188
							32	9									
03	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	94	1	1569	2	N	27					215
							30	9									
04	1710	X	1656	-0-	-54	-0-	77	1	1540	2	N	35					250
							39	9									
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	89	1	1565	2	N	48	186	1			112
							53	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	2	N	48					160
							53	9									
07	1705	N	512	-0-	-1193	-0-	52	1	441	2	N	17					177
							19	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	N	20					197
							22	9									
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	98	1	1757	2	N	42					239
							46	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	N	40	186	1			93
							44	9									
11	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	112	1	1432	2	N	41					134
							45	9									
12	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	62	1	1106	2	N	10					144
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4077	-0-	-852	-0-	175	1	3885	2	N	15					117
							17	9									
02	4452	X	3915	-0-	-537	-0-	254	1	3641	2	N	18					135
							20	9									
03	4929	X	4128	-0-	-801	-0-	225	1	3873	2	N	27					162
							30	9									
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	152	1	3800	2	N	18					180
							20	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	2	N	22					202
							24	9									
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	192	1	3846	2	N	18					220
							20	9									
07	4340	X	1381	-0-	-2959	-0-	111	1	1262	2	N	7					227
							8	9									
08	4433	X	1404	-0-	-3029	-0-	145	1	1242	2	N	15					242
							17	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	101	1	4338	2	N	18	187	1			73
							20	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	111	1	4819	2	N	24					97
							26	9									
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	116	1	4172	2	N	27					124
							30	9									
12	4619	X	3480	-0-	-1139	-0-	168	1	3293	2	N	17					141
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7120	2	117	9	N	106	179	1			60
02	14B2	EXT	6925	-0-	6925	6925	6786	2	139	9	N	126					186
03	14B2	EXT	5647	-0-	5647	12572	5519	2	128	9	N	116	179	1			123
04	14B2	EXT	5383	-0-	5383	-0-	5247	2	136	9	N	124					247
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5217	2	113	9	N	103	184	1			166
06	7410	X	5371	-0-	-2039	-0-	5258	2	113	9	N	103					269
07	7657	X	5029	-0-	-2628	-0-	4923	2	106	9	N	96	177	1			188
08	5642	X	4766	-0-	-876	-0-	4676	2	90	9	N	82	176	1			94
09	5370	X	2777	-0-	-2593	-0-	2715	2	62	9	N	56					150
10	5549	X	2456	-0-	-3093	-0-	2420	2	36	9	N	33					183
11	5370	X	1562	-0-	-3808	-0-	1525	2	37	9	N	34					217
12	5022	X	3522	-0-	-1500	-0-	3455	2	67	9	N	61	181	1			97

TOTAL GAS PROD: 56,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	3	Y	16					66
							18	9									
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	60	1	522	3	Y	9	47	1			28
							10	9									
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	50	1	476	3	Y	9					37
							10	9									
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	83	1	767	3	Y	17	32	1	1	8	21
							19	9									
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	31	1	244	3	Y	2					23
							2	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	939	3	Y	9					32
							10	9									
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	43	1	466	3	Y	2	27	1			7
							2	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	4					11
							4	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	7					18
							8	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	10	17	1			11
							11	9									
11	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	7					234
							8	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	230	1	865	2	N	-0-					234
03	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	190	1	922	2	N	17	181	1			70
							19	9									
04	1470	N	730	-0-	-740	-0-	180	1	528	2	N	20					90
							22	9									
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	160	1	408	2	N	15					105
							17	9									
06	1080	N	735	-0-	-345	-0-	140	1	586	2	N	8					113
							9	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	170	1	600	2	N	7					120
							8	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	80	1	291	2	N	13					133
							14	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	270	1	889	2	N	-0-					133
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	270	1	1206	2	N	10					143
							11	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1254	2	N	-0-					143
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	290	1	948	2	N	19					162
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049		5148	-0-	-901	-0-	348	1	4720	3	Y	73					159
							80	9									
02	3556		3276	-0-	-280	-0-	331	1	2892	3	Y	48	113	1			94
							53	9									
03	4103		4020	-0-	-83	-0-	373	1	3575	3	Y	65					159
							72	9									
04	4314		4062	-0-	-252	-0-	391	1	3612	3	Y	54	139	1			74
							59	9									
05	3937		3889	-0-	-48	-0-	438	1	3392	3	Y	54					128
							59	9									
06	4070		3709	-0-	-361	-0-	361	1	3311	3	Y	34					162
							37	9									
07	3937		3859	-0-	-78	-0-	444	1	3356	3	Y	54	138	1			78
							59	9									
08	5106		3958	-0-	-1148	-0-	427	1	3496	3	Y	32					110
							35	9									
09	3900		3551	-0-	-349	-0-	419	1	3081	3	Y	46					156
							51	9									
10	4030		3859	-0-	-171	-0-	404	1	3402	3	Y	48	149	1			55
							53	9									
11	3900		3473	-0-	-427	-0-	424	1	2979	3	Y	64					119
							70	9									
12	4030		NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 42,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) //CONT.// 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) //CONT.// 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF. 14386 - 14896

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.14980 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65383		2938	-0-		-62445		1526		75 130	1 9	2733	2	N	118	55	1	44	8	35
02	4032		3423	-0-		-609		917		75 359	1 9	2989	2	N	326	46	1	287	8	28
03	4464		3667	-0-		-797		120		75 29	1 9	3563	2	N	26	36	1	6	8	12
04	4320		5252	-0-		932		1052		75 67	1 9	5110	2	N	61	23	1	15	8	35
05	4592		3661	-0-		-931	B	121		75 50	1 9	3536	2	N	45	61	1	15	8	4
06	3660		3413	-0-		-247	B	-126		75 37	1 9	3301	2	N	34	5	8			33
07	0	N	3489	-0-		3489	B	3363		410 10	1 9	3069	2	N	9	17	1			25
08	2273		3343	-0-		1070	B	4433		195 10	1 9	3138	2	N	9	15	1	4	8	15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4433																				
09	0		3159	-0-		3159	B	7592		178 272	1 9	2709	2	N	247	175	1	9	8	78
10	0		3394	-0-		3394	B	10986		157 81	1 9	3156	2	N	74					152
11	3420		NO RPT	-0-		-3420	B	-0-						N	NO RPT					152
12	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 35,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109753		7835	-0-		-101918		5867		75 668	1 9	7092	2	N	607	442	1			273
02	12376		5755	-0-		-6621		-0-		75 243	1 9	5437	2	N	221	305	1			189
03	8354	R	8354	-0-		-0-		-0-		75 350	1 9	7929	2	N	318	326	1			181
04	7590	#	5450	-0-		-2140		-0-		75 264	1 9	5111	2	N	240	167	1			254
05	7200	N	7200	-0-		-0-	B	-0-		75 272	1 9	6853	2	N	247	467	1			34
06	8070	N	6524	-0-		-1546	B	-0-		75 235	1 9	6214	2	N	214					248
07	0	N	6470	-0-		6470	B	6470		411 201	1 9	5858	2	N	183	167	1	7	8	257
08	6976	N	5841	-0-		-1135	B	5335		195 30	1 9	5616	2	N	27	163	1	21	8	100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5335																				
09	0	N	5940	-0-		5940	B	11275		358 128	1 9	5454	2	N	116	144	1	20	8	52
10	0	N	5539	-0-		5539	B	16814		259 90	1 9	5190	2	N	82	2	8			132
11	5640	N	NO RPT	-0-		-5640	B	-0-						N	NO RPT					132
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 64,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227			N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) //CONT.// 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	51	1	41	2	N	-0-					-0-
							70	5									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	35	1	39	2	N	-0-					-0-
							58	5									
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-
							83	5									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					-0-
							72	5									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	30	1	12	2	N	-0-					-0-
							79	5									
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
							74	5									
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
							55	5									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-
							67	5									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
							146	5									
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	16	1	4	2	Y	-0-					-0-
							55	5									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
							45	5									
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	11	1	8	2	Y	-0-					-0-
							48	5									

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

01	0		257	-0-	257	3721	257	1			N	-0-					-0-
02	0		120	-0-	120	3841	120	1			N	-0-					-0-
03	0		1273	-0-	1273	5114	1273	1			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
10	3000		-0-	-0-	-3000	2114					N	-0-					-0-
11	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) //CONT.// 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	104	-0-	-82	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
							44	5									
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	23	1	28	2	N	-0-					-0-
							38	5									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
							50	5									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
							43	5									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	7	2	N	-0-					-0-
							47	5									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							44	5									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	9	2	N	-0-					-0-
							34	5									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							33	5									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							28	5									
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21	5									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23	5									

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - PLUGGED 08/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	106	1	89	2	N	-0-					-0-
							140	5									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	67	1	80	2	N	-0-					-0-
							110	5									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-
							179	5									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	57	1	94	2	N	-0-					-0-
							136	5									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					-0-
							197	5									
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	67	1	15	2	N	-0-					-0-
							196	5									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	53	1	44	2	N	-0-					-0-
							167	5									
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	37	1	18	2	N	-0-					-0-
							142	5									
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	46	1	16	2	N	-0-					-0-
							185	5									
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	46	1	11	2	Y	-0-					-0-
							154	5									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	25	1	34	2	Y	-0-					-0-
							115	5									
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
							102	5									

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	644	-0-	-379	-0-	110	1	534	2	N	-0-					27
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	110	1	786	2	N	-0-					27
03	899	N	584	-0-	-315	-0-	110	1	474	2	N	-0-					27
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	110	1	352	2	N	-0-					27
05	992	N	480	-0-	-512	-0-	110	1	370	2	N	-0-					27
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	N	-0-					27
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	N	-0-					27
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	2	N	-0-					27
09	1080	N	276	-0-	-804	-0-	110	1	166	2	N	-0-					27
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					27
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	N	-0-					27
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	440	1	309	2	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	185	1	219	2	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	234	1	184	2	N	-0-					-0-
06	720	N	401	-0-	-319	-0-	304	1	97	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	91	1	194	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6170) 59373 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN-A WELL #: A 79 RRCID -> 283880 COMPL. DATE 07/08/2016 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6138 - 6237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		12498	-0-	4748	314579	12293	2	205	9	N	186	556	1			24
02	7000		9835	-0-	2835	317414	9655	2	180	9	N	164	188	1			-0-
03	612344		258	-0-	-612086	-0-	152	1	106	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 309922																	
04	7500		NO RPT	-0-	-7500	302422					N	NO RPT					-0-
05	7750		NO RPT	-0-	-7750	294672					N	NO RPT					-0-
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	287172					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	287172					N	NO RPT					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	279422					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	279422					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	279422					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	279422					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	279422					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43	1	30	2	N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	2	N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	200	1	339	2	N	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					116
08	14B2	EXT	228	-0-	228	300	228	2			N	-0-					116
09	14B2	EXT	174	-0-	174	474	174	2			N	-0-					116
10	641	R	167	-0-	-474	-0-	167	2			N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					49
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	26	R	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	N	14					63
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11522 04/29/2018

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	11123	2	N	2					96
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	11564	2	N	1					97
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	93	1	13436	2	N	-0-					97
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	83	1	11215	2	N	-0-					97
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	13356	2	N	4					101
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	91	1	13751	2	N	-0-					101
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	12967	2	N	3					104
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	12893	2	N	2					106
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	83	1	11113	2	N	-0-					106
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	93	1	12548	2	N	-0-					106
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	86	1	11221	2	N	-0-					106
*12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	100 4	1 9	13550	2	N	4					110

TOTAL GAS PROD: 149,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

01	9331 X	8698	-0-	-633	-0-	433	1	8265	2	N	-0-					188
02	8456 X	8224	-0-	-232	-0-	390	1	7834	2	N	-0-					188
03	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	437	1	9475	2	N	-0-					188
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	427	1	9046	2	N	-0-					188
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	440	1	9388	2	N	-0-					188
06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	419	1	8990	2	N	-0-					188
07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	438	1	9251	2	N	-0-					188
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	441	1	9280	2	N	-0-					188
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	429	1	9127	2	N	-0-					188
10	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	445	1	9738	2	N	-0-					188
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	433	1	9463	2	N	-0-					188
12	9362 X	8076	-0-	-1286	-0-	428	1	7648	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 112,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

01	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	683	1	8561	2	N	11					123
						12	9									
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	617	1	8297	2	N	2					125
						2	9									
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	683	1	9074	2	N	2					127
						2	9									
04	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	665	1	8741	2	N	-0-					127
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8759	2	N	16					143
						18	9									
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	662	1	9349	2	N	5					148
						6	9									
07	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	689	1	9619	2	N	7					155
						8	9									
08	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	690	1	9434	2	N	5					160
						6	9									
09	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	671	1	9517	2	N	3					163
						3	9									
10	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	688	1	9126	2	N	5					168
						6	9									
11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	674	1	9592	2	N	9					177
						10	9									
*12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	696	1	10232	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 118,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

01	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	748	1	7698	2	N	-0-					52
02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	664	1	6872	2	N	-0-					52
03	8215 X	7417	-0-	-798	-0-	708	1	6707	2	N	2					54
						2	9									
04	8160 X	6468	-0-	-1692	-0-	665	1	5803	2	N	-0-					54
05	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	781	1	6554	2	N	-0-					54
06	8160 X	7594	-0-	-566	-0-	681	1	6913	2	N	-0-					54
07	8339 X	6983	-0-	-1356	-0-	731	1	6252	2	N	-0-					54
08	7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	711	1	5442	2	N	-0-					54
09	7590 X	6761	-0-	-829	-0-	761	1	6000	2	N	-0-					54
10	7843 X	6164	-0-	-1679	-0-	721	1	5443	2	N	-0-					54
11	7590 X	5407	-0-	-2183	-0-	699	1	4708	2	N	-0-					54
12	6975 X	5566	-0-	-1409	-0-	634	1	4932	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 81,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7080	-0-	-2375 B	-0-	627	1	6453	2	N	-0-					182
02	8540	X	6597	-0-	-1943 B	-0-	573	1	5928	2	N	87					269
							96	9									
03	8246	X	6821	-0-	-1425 B	-0-	652	1	6169	2	N	-0-					269
04	7680	X	6319	-0-	-1361 B	-0-	650	1	5669	2	N	-0-					269
05	7316	X	5372	-0-	-1944 B	-0-	572	1	4799	2	N	1					270
							1	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0- B	-0-	637	1	6465	2	N	-0-					270
07	7316	X	5948	-0-	-1368 B	-0-	623	1	5325	2	N	-0-					270
08	6820	X	5504	-0-	-1316 B	-0-	636	1	4868	2	N	-0-					270
09	7110	X	4855	-0-	-2255 B	-0-	546	1	4309	2	N	-0-					270
10	7347	X	5355	-0-	-1992 B	-0-	626	1	4729	2	N	-0-					270
11	7110	X	4621	-0-	-2489 B	-0-	598	1	4023	2	N	-0-					270
*12	6286	X	6286	-0-	-0- B	-0-	715	1	5571	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 71,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					123
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					123
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					123
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					123
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					123
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	1	2	9	N	2					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					10
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					11
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	N	1					12
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					13
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2					15
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					17
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	N	2					19
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1123	2	2	9	N	2					21
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					23
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	30	1	3164	2	N	22					80
							24	9									
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	30	1	3483	2	N	79					159
							87	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	30	1	3378	2	N	41	180	1			20
							45	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	N	65					85
							72	9									
05	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	30	1	2340	2	N	29					114
							32	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	41					155
							45	9									
07	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	30	1	2978	2	N	46	178	1			23
							51	9									
08	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	30	1	2790	2	N	37					60
							41	9									
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	30	1	2723	2	N	44					104
							48	9									
10	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	30	1	2889	2	N	45					149
							50	9									
11	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	30	1	2561	2	N	52					201
							57	9									
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	30	1	3085	2	N	52					253
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					1
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					1
04	30	N	264	-0-	234	-0-	264	2			N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					1
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					1
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					57
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	156	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	7			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					137
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					137
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					137
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					137
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					137
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	DLQ G-10	240	-0-	240	240	25	1	215	2	Y	-0-					137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					137
11	240 R	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					137
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					46
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					46
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					46
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					46
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10		48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					46
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					46
11	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					28
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					28
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					28
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					28
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					28
11	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	54 13	1 9	565	2	N	12		106
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	44	1	450	2	N	-0-		106
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	561	2	N	5		111
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	42	1	429	2	N	-0-		111
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	539	2	N	13		124
06	600	N	369	-0-	-231	-0-	31 41	1 9	297	2	N	37		161
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	621	2	N	9		170
08	620	N	44	-0-	-576	-0-	3 17	1 9	24	2	N	15		185
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	36	2	N	18		203
10	682	N	21	-0-	-661	-0-	2	1	19	2	N	-0-		203
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		203
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		203

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	513 1 290 10		26 8		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1479	-0-	-195 B	-62716	1457 2		22 9		N	20	173 1				19
02	1372	N	1792	-0-	420 B	-62296	1792 2				N	-0-					19
03	1085	N	1865	-0-	780 B	-61516	1833 2		32 9		N	29					48
04	1440	N	1784	-0-	344 B	-61172	1749 2		35 9		N	32					80
05	1984	N	1529	-0-	-455 B	-61172	1523 2		6 9		N	5					85
06	1800	N	1365	-0-	-435 B	-61172	1258 2		107 9		N	97	165 1				17
07	1829	N	1586	-0-	-243 B	-61172	1567 2		19 9		N	17					34
08	1519	N	1809	-0-	290 B	-60882	1761 2		48 9		N	44					78
09	1380	N	1510	-0-	130 B	-60752	1490 2		20 9		N	18					96
10	1581	N	1648	-0-	67 B	-60685	1604 2		44 9		N	40					136
*11	1740	N	1499	-0-	-241 B	-60685	1482 2		17 9		N	15					151
12	1550	N	1529	-0-	-21 B	-60685	1514 2		15 9		N	14					165

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5752	-0-	-1161	-0-	47	1	5483	2	N	202	188	1			36
							222	9									
02	6244	X	6146	-0-	-98	-0-	48	1	5891	2	N	188	183	1			41
							207	9									
03	7440	X	4278	-0-	-3162	-0-	47	1	4044	2	N	170	179	1			32
							187	9									
04	7200	X	6343	-0-	-857	-0-	61	1	6083	2	N	181	169	1			44
							199	9									
05	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	58	1	6783	2	N	211	184	1			71
							232	9									
06	6600	X	6255	-0-	-345	-0-	49	1	6009	2	N	179	195	1			55
							197	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	53	1	6746	2	N	203	199	1			59
							223	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	54	1	6720	2	N	357	395	1			21
							393	9									
09	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	49	1	6240	2	N	221	198	1			44
							243	9									
10	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	53	1	6785	2	N	205	199	1			50
							226	9									
11	6930	X	6064	-0-	-866	-0-	43	1	5811	2	N	191	200	1			41
							210	9									
*12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	55	1	7056	2	N	217	200	1			58
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 77,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					150
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	2	N	-0-					150
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					150
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	1	1	1			150
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	1					151
							1	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1			151
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					151
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					151
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					151
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	61	2	N	1	1	1			151
							1	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					151
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	39	1	273	2	N	-0-					164
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	31	1	215	2	N	-0-					164
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	2	N	-0-					164
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	2	2	1			164
							2	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	N	-0-					164
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	N	27	178	1			13
							30	9									
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	46	1	310	2	N	3					16
							3	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	3					19
							3	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	46	1	316	2	N	-0-					19
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	39	1	266	2	N	4	4	1			19
							4	9									
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	39	1	278	2	N	3					22
							3	9									
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	40	1	304	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7480	2	230	9	N	209	179	1			76
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3503	2	70	9	N	64					140
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3259	2	80	9	N	73					213
04	6090	X	3111	-0-	-2979	-0-	3010	2	101	9	N	92	173	1			132
05	6293	X	3022	-0-	-3271	-0-	2959	2	63	9	N	57					189
06	6090	X	2749	-0-	-3341	-0-	2694	2	55	9	N	50					239
07	3968	X	2048	-0-	-1920	-0-	1994	2	54	9	N	49	190	1			98
08	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	1475	2	19	9	N	17					115
09	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2480	2	57	9	N	52					167
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4135	2	108	9	N	98					265
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4974	2	109	9	N	99	189	1			175
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3079	2	66	9	N	60					235

TOTAL GAS PROD: 42,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

01	12648	X	5163	-0-	-7485	-0-	361	1	4741	3	Y	55	111	1			79
							61	9									
02	11592	X	8342	-0-	-3250	-0-	516	1	7599	3	Y	206	258	1			27
							227	9									
03	12834	X	5881	-0-	-6953	-0-	393	1	5394	3	Y	85					112
							94	9									
04	12420	X	4002	-0-	-8418	-0-	286	1	3680	3	Y	33					145
							36	9									
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	954	1	15086	3	Y	283	301	1			127
							311	9									
06	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	926	1	13774	3	Y	193	152	1			168
							212	9									
07	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	752	1	10995	3	Y	136	283	1			21
							150	9									
08	DLQ G-10		12121	-0-	12121	12121	1070	1	10919	3	Y	120					141
							132	9									
09	DLQ G-10		10227	-0-	10227	22348	652	1	9391	3	Y	167	270	1			38
							184	9									
10	32549	X	10201	-0-	-22348	-0-	590	1	9453	3	Y	144	141	1			41
							158	9									
11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	684	1	9455	3	Y	170					211
							187	9									
*12	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	936	1	14818	3	Y	276	433	1			54
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 125,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15099	-0-	-1920	-0-	1035	1	13671	3	Y	357	300	1			95
							393	9									
02	15288	X	14656	-0-	-632	-0-	905	1	13417	3	Y	304	307	1			92
							334	9									
03	16926	X	16001	-0-	-925	-0-	1061	1	14629	3	Y	283	301	1			74
							311	9									
04	16290	X	13963	-0-	-2327	-0-	981	1	12714	3	Y	244	287	1			31
							268	9									
05	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	980	1	15592	3	Y	301	316	1			16
							331	9									
06	15690	X	15547	-0-	-143	-0-	960	1	14364	3	Y	203	210	1			9
							223	9									
07	16213	X	15681	-0-	-532	-0-	987	1	14510	3	Y	167	101	1			75
							184	9									
08	DLQ G-10		9989	-0-	9989	9989	876	1	8988	3	Y	114	177	1			12
							125	9									
09	DLQ G-10		12908	-0-	12908	22897	824	1	11949	3	Y	123	108	1			27
							135	9									
10	39465	X	16568	-0-	-22897	-0-	956	1	15397	3	Y	195	189	1			33
							215	9									
11	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	945	1	13142	3	Y	196	104	1			125
							216	9									
*12	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	919	1	14628	3	Y	193	289	1			29
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 177,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11605	-0-	-1756	-0-	857	1	10619	3	N	117	180	1			32
							129	9									
02	12068	X	10259	-0-	-1809	-0-	681	1	9466	3	N	102					134
							112	9									
03	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	866	1	11204	3	N	114	179	1			69
							125	9									
04	11340	X	11006	-0-	-334	-0-	828	1	10076	3	N	93					162
							102	9									
05	11594	X	11586	-0-	-8	-0-	721	1	10766	3	N	90	178	1			74
							99	9									
06	11790	X	10903	-0-	-887	-0-	719	1	10087	3	N	88					162
							97	9									
07	12183	X	11345	-0-	-838	-0-	761	1	10490	3	N	85	182	1			65
							94	9									
08	12183	X	7392	-0-	-4791	-0-	691	1	6649	3	N	47					112
							52	9									
09	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	887	1	12063	3	N	114					226
							125	9									
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	745	1	11259	3	N	101	187	1			140
							111	9									
11	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	775	1	10111	3	N	103	181	1			62
							113	9									
12	13516	X	10944	-0-	-2572	-0-	680	1	10157	3	N	97					159
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 133,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	698	1	8661	3	N	36	180	1			40
							40	9									
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	590	1	8212	3	N	42					82
							46	9									
03	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	638	1	8260	3	N	33					115
							36	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	701	1	8532	3	N	177					292
							195	9									
05	9393	X	8323	-0-	-1070	-0-	521	1	7787	3	N	14	166	1			140
							15	9									
06	9480	X	6932	-0-	-2548	-0-	460	1	6451	3	N	19					159
							21	9									
07	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	543	1	7487	3	N	50					209
							55	9									
08	9734	X	3806	-0-	-5928	-0-	356	1	3431	3	N	17	176	1			50
							19	9									
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	738	1	10041	3	N	37					87
							41	9									
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	694	1	10492	3	N	37					124
							41	9									
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	589	1	7690	3	N	50					174
							55	9									
12	11191	X	6224	-0-	-4967	-0-	390	1	5834	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 100,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	376	1	1733	3	Y	39					162
							43	9									
02	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	362	1	1481	3	Y	52	184	1			30
							57	9									
03	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3612	340	1	1349	3	Y	21					51
							23	9									
04	DLQ G-10		1516	-0-	1516	5128	290	1	1198	3	Y	25					76
							28	9									
05	DLQ G-10		2073	-0-	2073	7201	366	1	1638	3	Y	63					139
							69	9									
06	2900	N	1981	-0-	-919	6282	361	1	1590	3	Y	27					166
							30	9									
07	3100	N	2500	-0-	-600	5682	434	1	1972	3	Y	85	182	1			69
							94	9									
08	3100	N	2201	-0-	-899	4783	418	1	1774	3	Y	8					77
							9	9									
09	3000	N	1661	-0-	-1339	3444	328	1	1329	3	Y	4					81
							4	9									
10	3100	N	1730	-0-	-1370	2074	331	1	1365	3	Y	31					112
							34	9									
11	3000	N	1650	-0-	-1350	724	277	1	1312	3	Y	55					167
							61	9									
*12	2736	N	2012	-0-	-724	-0-	308	1	1664	3	Y	36	174	1			29
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1776	-0-	-53	-0-	220	1	1539	2	Y	15					177
							17	9									
02	3220	X	1382	-0-	-1838	-0-	168	1	1170	2	Y	40					217
							44	9									
03	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	212	1	1546	2	Y	88	179	1			126
							97	9									
04	3450	X	1608	-0-	-1842	-0-	178	1	1300	2	Y	118	16	1			228
							130	9									
05	2046	X	1483	-0-	-563	-0-	157	1	1184	2	Y	129	192	1			165
							142	9									
06	1800	X	1441	-0-	-359	-0-	184	1	1222	2	Y	32	21	1			176
							35	9									
07	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	190	1	1284	2	Y	14					190
							15	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	225	1	1603	2	Y	70					260
							77	9									
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	174	1	1186	2	Y	5					265
							6	9									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	249	1	1693	2	Y	22	15	1			272
							24	9									
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	316	1	2240	2	Y	87	185	1			174
							96	9									
*12	3100	N	4149	-0-	1049	1049	470	1	3603	2	Y	69					243
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 23,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	680	1	4756	2	N	5					152
							6	9									
02	5880	X	4854	-0-	-1026	-0-	603	1	4203	2	N	44					196
							48	9									
03	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	661	1	4824	2	N	28					224
							31	9									
04	6300	X	5629	-0-	-671	-0-	673	1	4901	2	N	50	204	1			70
							55	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	643	1	4851	2	N	22					92
							24	9									
06	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	634	1	4217	2	N	55	33	1			114
							61	9									
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	692	1	4665	2	N	20					134
							22	9									
08	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	665	1	4742	2	N	15					149
							17	9									
09	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	653	1	4452	2	N	18					167
							20	9									
10	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	655	1	4453	2	N	70	53	1			184
							77	9									
11	5250	X	4863	-0-	-387	-0-	597	1	4230	2	N	33					217
							36	9									
12	5425	X	4599	-0-	-826	-0-	528	1	4049	2	N	20	180	1			57
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1446	-0-	-197	-0-	181	1	1262	2	N	3					214
							3	9									
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	175	1	1221	2	N	12	186	1			40
							13	9									
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	205	1	1495	2	N	-0-					40
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	197	1	1432	2	N	11	9	1			42
							12	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1404	2	N	18					60
							20	9									
06	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	202	1	1345	2	N	16	13	1			63
							18	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	210	1	1419	2	N	2					65
							2	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	-0-					65
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	208	1	1416	2	N	-0-	7	1			58
10	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	190	1	1293	2	N	24	17	1			65
							26	9									
11	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	178	1	1264	2	N	5					70
							6	9									
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	171	1	1315	2	N	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	23384	-0-	-7740	-0-	23036	2	348	9	N	316	184	1			341
02	28112	X	20159	-0-	-7953	-0-	19863	2	296	9	N	269	357	1			253
03	25327	X	22813	-0-	-2514	-0-	22482	2	331	9	N	301	358	1			196
04	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	24521	2	354	9	N	322	356	1			162
05	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26076	2	333	9	N	303	349	1			116
06	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	24959	2	437	9	N	397	176	1			337
07	25699	X	22937	-0-	-2762	-0-	22687	2	250	9	N	227	354	1			210
08	26412	X	15170	-0-	-11242	-0-	15021	2	149	9	N	135					345
09	25560	X	8985	-0-	-16575	-0-	8905	2	80	9	N	73	357	1			61
10	26412	X	7786	-0-	-18626	-0-	7716	2	70	9	N	64					125
11	25410	X	1495	-0-	-23915	-0-	1482	2	13	9	N	12					137
12	22940	X	634	-0-	-22306	-0-	633	2	1	9	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 200,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	696	1	4144	2	N	-0-					183
02	4788	X	4692	-0-	-96	-0-	625	1	4067	2	N	-0-					183
03	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	692	1	4220	2	N	-0-					183
04	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	680	1	3959	2	N	-0-					183
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	706	1	4221	2	N	-0-					183
06	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	681	1	4001	2	N	-0-					183
07	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					183
08	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	700	1	4102	2	N	-0-					183
09	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	680	1	4003	2	N	-0-	92	1			91
10	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	727	1	4178	2	N	5					96
							6	9									
11	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	670	1	3629	2	N	-0-					96
12	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	698	1	3784	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

01	14B2	EXT	557	-0-	557	2297	48	1	505	2	N	4					41
							4	9									
02	2876	X	579	-0-	-2297	-0-	46	1	527	2	N	5					46
							6	9									
03	961	N	610	-0-	-351	-0-	52	1	558	2	N	-0-					46
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	2	N	-0-					46
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	38	1	401	2	N	-0-					46
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	39	1	408	2	N	-0-					46
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	38	1	372	2	N	5					51
							6	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-					51
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	30	1	310	2	N	-0-					51
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	16	1	160	2	N	3					54
							3	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					54
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					207
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					207
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					207
04	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					207
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					207
06	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					207
07	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					207
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					207
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					207
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					461
02	896	X	430	-0-	-466	-0-	430	2			N	-0-					461
03	992	X	395	-0-	-597	-0-	395	2			N	-0-					461
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					461
05	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					461
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					461
07	5983	X	274	-0-	-5709	-0-	274	2			N	-0-					461
08	5983	X	318	-0-	-5665	-0-	318	2			N	-0-					461
09	5790	X	385	-0-	-5405	-0-	385	2			N	-0-					461
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					461
11	390	X	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					461
12	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					461

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7472	-0-	-2169	-0-	531 162	1 9	6779	3	Y	147	124	1			101
02	8316	X	8110	-0-	-206	-0-	519 154	1 9	7437	3	Y	140	141	1			100
03	9207	X	8930	-0-	-277	-0-	613 145	1 9	8172	3	Y	132	140	1			92
04	8460	X	8432	-0-	-28	-0-	613 134	1 9	7685	3	Y	122	144	1			70
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	467 127	1 9	7179	3	Y	115	121	1			64
06	8700	X	6655	-0-	-2045	-0-	425 79	1 9	6151	3	Y	72	75	1			61
07	8990	X	8834	-0-	-156	-0-	575 86	1 9	8173	3	Y	78	47	1			92
08	DLQ G-10		8029	-0-	8029	8029	727 84	1 9	7218	3	Y	76	118	1			50
09	DLQ G-10		9493	-0-	9493	17522	627 83	1 9	8783	3	Y	75	66	1			59
10	26839	X	9317	-0-	-17522	-0-	556 100	1 9	8661	3	Y	91	88	1			62
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	418 76	1 9	5613	3	Y	69	37	1			94
*12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	620 116	1 9	9548	3	Y	105	157	1			42

TOTAL GAS PROD: 99,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	877	-0-	877	877		56 28	1 9	793	3	Y	25	22	1			3
10	14B2	EXT	710	-0-	710	1587		42 10	1 9	658	3	Y	9	9	1			3
11	14B2	EXT	369	-0-	369	1956		25 4	1 9	340	3	Y	4					7
12	14B2	EXT	237	-0-	237	2193		14	1	223	3	Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	3534	X	3097	-0-	-437	-0-		238 88	1 9	2771	3	Y	80	70	1			50
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-		221 74	1 9	2883	3	Y	67	106	1			11
03	3038	X	2295	-0-	-743	-0-		171 40	1 9	2084	3	Y	36					47
04	3000	X	2177	-0-	-823	-0-		172 41	1 9	1964	3	Y	37					84
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-		167	1	2342	3	Y	-0-	59	1			25
06	3420	X	2555	-0-	-865	-0-		177 47	1 9	2331	3	Y	43	32	1			36
07	3534	X	2561	-0-	-973	-0-		180 51	1 9	2330	3	Y	46	76	1			6
08	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431		141 17	1 9	1273	3	Y	15					21
09	DLQ G-10		2797	-0-	2797	4228		198 75	1 9	2524	3	Y	68	78	1			11
10	6229	X	2001	-0-	-4228	-0-		130 31	1 9	1840	3	Y	28	30	1			9
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		161 43	1 9	1980	3	Y	39					48
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-		254 86	1 9	3563	3	Y	78	112	1			14

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7332	-0-	-325	-0-	528	1	6654	3	Y	136	114	1			56
							150	9									
02	7056	X	6244	-0-	-812	-0-	405	1	5728	3	Y	101	102	1			55
							111	9									
03	7812	X	7260	-0-	-552	-0-	505	1	6645	3	Y	100	106	1			49
							110	9									
04	7560	X	7186	-0-	-374	-0-	529	1	6549	3	Y	98	115	1			32
							108	9									
05	7626	X	7180	-0-	-446	-0-	437	1	6633	3	Y	100	105	1			27
							110	9									
06	7110	X	6832	-0-	-278	-0-	442	1	6313	3	Y	70	72	1			25
							77	9									
07	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	450	1	6315	3	Y	56	34	1			47
							62	9									
08	DLQ G-10		4206	-0-	4206	4206	386	1	3779	3	Y	37	58	1			26
							41	9									
09	DLQ G-10		2592	-0-	2592	6798	173	1	2398	3	Y	19	17	1			28
							21	9									
10	16226	X	9428	-0-	-6798	-0-	570	1	8762	3	Y	87	84	1			31
							96	9									
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	513	1	6803	3	Y	79	42	1			68
							87	9									
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	433	1	6571	3	Y	67	101	1			34
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 79,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1621	-0-	-518	-0-	288	1	1327	3	N	5					29
							6	9									
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	288	1	1178	3	N	3					32
							3	9									
03	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	242	1	960	3	N	2					34
							2	9									
04	1560	N	1128	-0-	-432	-0-	219	1	906	3	N	3					37
							3	9									
05	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	235	1	1050	3	N	2					39
							2	9									
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	175	1	772	3	N	-0-					39
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	3	N	239	179	1			99
							263	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	262	1	1111	3	N	-0-					99
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1039	3	N	3					102
							3	9									
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	251	1	1037	3	N	7					109
							8	9									
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	167	1	787	3	N	-0-					109
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	205	1	1111	3	N	289	184	1			214
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 15,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4129	-0-	-769	-0-	725 64	1 9	3340	3	N	58	184	1			127
02	3808	X	3115	-0-	-693	-0-	602 50	1 9	2463	3	N	45					172
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	1075 72	1 9	4265	3	N	65	180	1			57
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1052 78	1 9	4351	3	N	71					128
05	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	733 48	1 9	3281	3	N	44					172
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	989 73	1 9	4360	3	N	66	178	1			60
07	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	743 55	1 9	3378	3	N	50					110
08	5053	X	3121	-0-	-1932	-0-	589 33	1 9	2499	3	N	30					140
09	4890	X	4473	-0-	-417	-0-	872 68	1 9	3533	3	N	62	175	1			27
10	5053	X	3914	-0-	-1139	-0-	755 42	1 9	3117	3	N	38					65
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1018 79	1 9	4814	3	N	72					137
12	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	665 42	1 9	3596	3	N	38					175

TOTAL GAS PROD: 53,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4172	-0-	-1718	-0-	732	1	3374	3	N	60					230
							66	9									
02	4396	X	4067	-0-	-329	-0-	786	1	3214	3	N	61	178	1			113
							67	9									
03	4867	X	2760	-0-	-2107	-0-	544	1	2159	3	N	52					165
							57	9									
04	4440	X	3220	-0-	-1220	-0-	614	1	2540	3	N	60					225
							66	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	923	1	4136	3	N	74	174	1			125
							81	9									
06	4350	X	2879	-0-	-1471	-0-	522	1	2300	3	N	52					177
							57	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	800	1	3634	3	N	75	185	1			67
							83	9									
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	988	1	4195	3	N	56					123
							62	9									
09	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	727	1	2946	3	N	94	184	1			33
							103	9									
10	4867	X	3169	-0-	-1698	-0-	612	1	2524	3	N	30					63
							33	9									
11	4710	X	2309	-0-	-2401	-0-	391	1	1850	3	N	62					125
							68	9									
12	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	602	1	3258	3	N	53					178
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	568	1	3969	2	Y	-0-					120
02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	424	1	2954	2	Y	36					156
							40	9									
03	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	501	1	3652	2	Y	6					162
							7	9									
04	4500	X	3529	-0-	-971	-0-	420	1	3057	2	Y	47	32	1			177
							52	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	589	1	4446	2	Y	10					187
							11	9									
06	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	510	1	3389	2	Y	43	43	1			187
							47	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	576	1	3882	2	Y	25					212
							28	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	545	1	3887	2	Y	39	186	1			65
							43	9									
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	583	1	3974	2	Y	-0-	8	1			57
10	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	517	1	3515	2	Y	53	43	1			67
							58	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	566	1	4012	2	Y	-0-					67
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	600	1	4598	2	Y	42					109
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 52,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1285	-0-	-389	-0-	160	1	1121	2	N	4					190
							4	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	249	1	1740	2	N	2					192
							2	9									
03	2015	N	1275	-0-	-740	-0-	153	1	1118	2	N	4					196
							4	9									
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	140	1	1023	2	N	17	12	1			201
							19	9									
05	2201	N	1297	-0-	-904	-0-	151	1	1140	2	N	5					206
							6	9									
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	146	1	968	2	N	28	17	1			217
							31	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	12					229
							13	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	156	1	1113	2	N	9	182	1			56
							10	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	2	N	-0-	20	1			36
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	157	1	1066	2	N	17	12	1			41
							19	9									
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	132	1	937	2	N	10					51
							11	9									
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	118	1	907	2	N	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	510	-0-	-761	-0-	64	1	446	2	N	-0-					163
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	54	1	380	2	N	-0-					163
03	1054	N	459	-0-	-595	-0-	55	1	404	2	N	-0-					163
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	414	2	N	6	6	1			163
							7	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	47	1	351	2	N	-0-					163
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	52	1	348	2	N	8	8	1			163
							9	9									
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	46	1	313	2	N	-0-					163
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					163
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					163
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	537	2	N	4	4	1			163
							4	9									
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	38	1	272	2	N	-0-					163
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	41	1	311	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	560	-0-	-60	-0-	70	1	488	2	N	2					104
							2	9									
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	65	1	453	2	N	9					113
							10	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	4					117
							4	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	9	4	1			122
							10	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	67	1	509	2	N	1					123
							1	9									
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	67	1	443	2	N	11	6	1			128
							12	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	72	1	482	2	N	2					130
							2	9									
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	72	1	514	2	N	-0-					130
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	74	1	503	2	N	-0-					130
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	6	6	1			130
							7	9									
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	60	1	425	2	N	-0-					130
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	58	1	447	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					106
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	2			N	-0-					106
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					106
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	33	139	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	210	-0-	-69	-0-	26	1	184	2	N	-0-					95
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	28	1	198	2	N	-0-					95
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	24	1	175	2	N	2	2	1			95
							2	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	187	2	N	-0-					95
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	3	3	1			95
							3	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					95
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	-0-					95
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	25	1	172	2	N	-0-					95
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	139	2	N	3	3	1			95
							3	9									
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	22	1	157	2	N	-0-					95
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	21	1	162	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					260
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					260
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					260
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	62	322	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					50
02	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	Y	-0-					13
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	189	1	1381	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					13
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					152
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					152
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 10247 - 10301

01	78275	X	67951	-0-	-10324	-0-	66273	2	382	3	N	1178	1100	2			252		
							1296	9											
02	70700	X	56990	-0-	-13710	-0-	55679	2	53	3	N	1144	1112	2			284		
							1258	9											
03	72137	X	58841	-0-	-13296	-0-	57458	2	20	3	N	1239	1301	1			222		
							1363	9											
04	67920	X	51951	-0-	-15969	-0-	50676	2	68	3	N	1097	1088	1			231		
							1207	9											
05	67952	X	49839	-0-	-18113	-0-	48358	2	292	3	N	1081	1088	1			224		
							1189	9											
06	65760	X	45227	-0-	-20533	-0-	44026	2	178	3	N	930	914	1			240		
							1023	9											
07	63085	X	44699	-0-	-18386	-0-	43506	2	227	3	N	878	920	1			198		
							966	9											
08	58838	X	41753	-0-	-17085	-0-	39970	2	806	3	N	888	923	1			163		
							977	9											
09	51960	X	38165	-0-	-13795	-0-	36291	2	1036	3	N	762	746	1			179		
							838	9											
10	49848	X	38161	-0-	-11687	-0-	36492	2	791	3	N	798	727	1			250		
							878	9											
11	45240	X	35722	-0-	-9518	-0-	34198	2	832	3	N	629	716	1			163		
							692	9											
12	44702	X	35541	-0-	-9161	-0-	33177	2	1794	3	N	518	569	1			112		
							570	9											

TOTAL GAS PROD: 564,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,142

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	251	134	1			293
02	504	N	144	-0-	-360	-0-	42	1	102	9	N	93	342	1			44
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	102	1	483	9	N	439	349	1			134
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	9	N	327	372	1			89
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	84	1	161	9	N	146	180	1			55
06	540	N	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	9	N	108					163
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	14	1	119	9	N	108	180	1			91
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	9	N	314	173	1			232
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	9	N	342	528	1			46
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	109	1	406	9	N	369	170	1			245
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	105	1	362	9	N	329	353	1			221
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	98	1	256	9	N	233	186	1			268

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	434	1	1257	2	N	32					229
							35	9									
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	392	1	1120	2	N	20	194	1			55
							22	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	434	1	1378	2	N	-0-					55
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	420	1	1365	2	N	4					59
							4	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	434	1	1425	2	N	-0-					59
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	420	1	1383	2	N	-0-					59
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	434	1	1427	2	N	-0-					59
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	406	1	1349	2	N	-0-					59
09	1800	N	1418	-0-	-382	-0-	280	1	1126	2	N	11					70
							12	9									
10	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	434	1	1199	2	N	33					103
							36	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	420	1	1282	2	N	10					113
							11	9									
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	350	1	1431	2	N	3					116
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146258	X	135569	-0-	-10689	-0-	127	1	128084	2	N	5870	5903	2			356
							901	3	6457	9							
02	134011	X	134011	-0-	-0-	-0-	88	1	127492	2	N	5636	5517	2			475
							231	3	6200	9							
03	148092	X	148092	-0-	-0-	-0-	117	1	141326	2	N	5862	6012	1			325
							201	3	6448	9							
04	140580	X	139727	-0-	-853	-0-	138	1	133205	2	N	5509	5498	1			336
							324	3	6060	9							
05	146258	X	141249	-0-	-5009	-0-	141	1	134237	2	N	5412	5380	1			368
							918	3	5953	9							
06	141540	X	133898	-0-	-7642	-0-	95	1	127752	2	N	4928	4941	1			355
							630	3	5421	9							
07	146258	X	138325	-0-	-7933	-0-	123	1	131961	2	N	4977	5014	1			318
							766	3	5475	9							
08	146258	X	133298	-0-	-12960	-0-	134	1	125667	2	N	4611	4721	1			208
							2425	3	5072	9							
09	139740	X	128098	-0-	-11642	-0-	116	1	119592	2	N	4672	4564	1			316
							3251	3	5139	9							
10	141236	X	130154	-0-	-11082	-0-	104	1	121996	2	N	4848	4974	1			190
							2721	3	5333	9							
11	133890	X	125155	-0-	-8735	-0-	117	1	116615	2	N	5001	4827	1			364
							2922	3	5501	9							
12	138322	X	128856	-0-	-9466	-0-	116614	2	6403	3	N	5308	5164	1			508
							5839	9									

TOTAL GAS PROD: 1,616,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,634

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79236	X	61233	-0-	-18003	-0-	59000	2	353	3	N	1709	1669	2			312
							1880	9									
02	84467	X	84467	-0-	-0-	-0-	81776	2	81	3	N	2373	2245	2			440
							2610	9									
03	91805	X	91805	-0-	-0-	-0-	89017	2	31	3	N	2506	2594	1			352
							2757	9									
04	86369	X	86369	-0-	-0-	-0-	83689	2	115	3	N	2332	2403	1			281
							2565	9									
05	83319	X	83319	-0-	-0-	-0-	80351	2	498	3	N	2245	2229	1			297
							2470	9									
06	76680	X	76252	-0-	-428	-0-	73715	2	305	3	N	2029	2017	1			309
							2232	9									
07	79236	X	76552	-0-	-2684	-0-	73986	2	366	3	N	2000	1990	1			319
							2200	9									
08	79236	X	71736	-0-	-7500	-0-	68350	2	1307	3	N	1890	1840	1			369
							2079	9									
09	76680	X	67877	-0-	-8803	-0-	64169	2	1736	3	N	1793	1845	1			317
							1972	9									
10	79236	X	68403	-0-	-10833	-0-	64824	2	1551	3	N	1844	1826	1			335
							2028	9									
11	76260	X	65005	-0-	-11255	-0-	61506	2	1652	3	N	1679	1657	1			357
							1847	9									
12	76539	X	66026	-0-	-10513	-0-	60954	2	3501	3	N	1428	1490	1			295
							1571	9									

TOTAL GAS PROD: 899,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,828

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58406	X	35643	-0-	-22763	-0-	33625	2	194	3	N	1658	1658	2			-0-
							1824	9									
02	56392	X	36916	-0-	-19476	-0-	35236	2	34	3	N	1496	1297	2			199
							1646	9									
03	62434	X	21960	-0-	-40474	-0-	21159	2	7	3	N	722	743	1			178
							794	9									
04	60420	X	18072	-0-	-42348	-0-	17617	2	22	3	N	394	367	1			205
							433	9									
05	62434	X	20355	-0-	-42079	-0-	19799	2	120	3	N	396	359	1			242
							436	9									
06	60420	X	14159	-0-	-46261	-0-	13860	2	55	3	N	222	362	1			102
							244	9									
07	62434	X	11969	-0-	-50465	-0-	11729	2	56	3	N	167					269
							184	9									
08	62434	X	12267	-0-	-50167	-0-	11789	2	218	3	N	236	368	1			137
							260	9									
09	60420	X	34874	-0-	-25546	-0-	31687	2	831	3	N	2142	2029	2			250
							2356	9									
10	62434	X	60779	-0-	-1655	-0-	55610	2	1150	3	N	3654	3686	1			218
							4019	9									
11	61902	X	61902	-0-	-0-	-0-	56996	2	1323	3	N	3257	3150	1			325
							3583	9									
*12	64072	X	64072	-0-	-0-	-0-	57270	2	3009	3	N	3448	3319	1			454
							3793	9									

TOTAL GAS PROD: 392,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,792

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12871	-0-	-3249	-0-	695	1	12096	2	N	73	187	1			212
							80	9									
02	14560	X	11516	-0-	-3044	-0-	564	1	10897	2	N	50					262
							55	9									
03	15717	X	12257	-0-	-3460	-0-	774	1	11286	2	N	179	179	1			262
							197	9									
04	14250	X	11697	-0-	-2553	-0-	610	1	11009	2	N	71	186	1			147
							78	9									
05	14353	X	11981	-0-	-2372	-0-	602	1	11338	2	N	37					184
							41	9									
06	12450	X	10686	-0-	-1764	-0-	607	1	9962	2	N	106	178	1			112
							117	9									
07	12741	X	10432	-0-	-2309	-0-	596	1	9790	2	N	42					154
							46	9									
08	12245	X	10444	-0-	-1801	-0-	601	1	9817	2	N	24					178
							26	9									
09	11700	X	10972	-0-	-728	-0-	620	1	10230	2	N	111					289
							122	9									
10	11966	X	10536	-0-	-1430	-0-	452	1	10049	2	N	32					321
							35	9									
11	10680	X	8901	-0-	-1779	-0-	204	1	8658	2	N	35					356
							39	9									
12	11346	X	8473	-0-	-2873	-0-	253	1	8217	2	N	3	187	1			172
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 130,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38713	X	38713	-0-	-0-	-0-	310	1	37007	2	N	1269	1321	1	262
							1396	9							
02	59671	X	59671	-0-	-0-	-0-	280	1	57143	2	N	2044	1906	1	400
							2248	9							
03	66394	X	66394	-0-	-0-	-0-	310	1	63534	2	N	2318	2085	1	633
							2550	9							
04	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	300	1	53267	2	N	1955	2051	1	537
							2151	9							
05	55881	X	55881	-0-	-0-	-0-	310	1	53490	2	N	1892	2184	1	245
							2081	9							
06	53992	X	53992	-0-	-0-	-0-	310	1	51742	2	N	1764	1516	1	493
							1940	9							
07	53296	X	53296	-0-	-0-	-0-	51395	2	1901	9	N	1728	1866	1	355
08	50871	X	50871	-0-	-0-	-0-	49055	2	1816	9	N	1651	1690	1	316
09	47147	X	47147	-0-	-0-	-0-	45381	2	1766	9	N	1605	1478	1	443
10	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	46169	2	1774	9	N	1613	1586	1	470
11	57943	X	57943	-0-	-0-	-0-	55845	2	2098	9	N	1907	1889	1	488
*12	56847	X	56847	-0-	-0-	-0-	54735	2	2112	9	N	1920	1888	1	520

TOTAL GAS PROD: 644,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,666

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8426	-0-	-2579	-0-	8265	2	161	9	N	146	192	1	215
02	9940	X	8535	-0-	-1405	-0-	8311	2	224	9	N	204	192	1	227
03	11222	X	9588	-0-	-1634	-0-	9354	2	234	9	N	213	189	1	251
04	10860	X	9364	-0-	-1496	-0-	9164	2	200	9	N	182	195	1	238
05	11222	X	9493	-0-	-1729	-0-	9281	2	212	9	N	193	193	1	238
06	9270	X	9122	-0-	-148	-0-	8957	2	165	9	N	150	187	1	201
07	9672	X	9424	-0-	-248	-0-	9259	2	165	9	N	150	183	1	168
08	9672	X	9281	-0-	-391	-0-	9076	2	205	9	N	186			354
09	9360	X	8765	-0-	-595	-0-	8591	2	174	9	N	158	379	1	133
10	9486	X	8636	-0-	-850	-0-	8452	2	184	9	N	167	181	1	119
11	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8241	2	213	9	N	194			313
12	9424	X	8748	-0-	-676	-0-	8509	2	239	9	N	217	382	1	148

TOTAL GAS PROD: 107,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	40	1	33	2	N	2					198
							2	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	160	1	218	2	N	14	184	1			28
							15	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	230	1	392	2	N	11					39
							12	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	190	1	227	2	N	6					45
							7	9									
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	223	2	13	9	N	12					57
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25					82
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					94
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					101
09	630	N	355	-0-	-275	-0-	346	2	9	9	N	8					109
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	389	2	11	9	N	10					119
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					128
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	155	2	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	5082	-0-	-4683	-0-	5040	2	42	9	N	38	191	1			193
02	8512	X	7324	-0-	-1188	-0-	7153	2	171	9	N	155					348
03	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	7958	2	186	9	N	169	189	1			328
04	9120	X	7735	-0-	-1385	-0-	7564	2	171	9	N	155	372	1			111
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8085	2	165	9	N	150	190	1			71
06	7890	X	7725	-0-	-165	-0-	7556	2	169	9	N	154					225
07	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	7476	2	147	9	N	134	186	1			173
08	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	7175	2	156	9	N	142	187	1			128
09	7980	X	6782	-0-	-1198	-0-	6662	2	120	9	N	109	180	1			57
10	8246	X	8122	-0-	-124	-0-	7916	2	206	9	N	187	184	1			60
11	7740	X	7627	-0-	-113	-0-	7449	2	178	9	N	162					222
12	7626	X	7357	-0-	-269	-0-	7211	2	146	9	N	133	190	1			165

TOTAL GAS PROD: 89,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	30	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2048	-0-	-494	-0-	30	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	40	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	40	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2143	-0-	-864	-0-	30	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	40	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2142	-0-	-618	-0-	30	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	30	1	2634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285168 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2833 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4199	4440	-0-	241	241	4440	2			N	-0-					-0-
10	7657	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	7657	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
02	7857	R	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8639	R	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	8640		7875	-0-	-765	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8928		6449	-0-	-2479	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
06	8640		4949	-0-	-3691	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	8711	#	4426	-0-	-4285	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	8649	#	2292	-0-	-6357	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	7890	#	4440	-0-	-3450	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2018

TOTAL GAS PROD: 55,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF. 10750 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1902	-0-	-1322	-0-	254 1 80 9		1568	2	N	73	191	1			275
02	2912	X	2028	-0-	-884	-0-	283 1 85 9		1745	2	N	-0-					275
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	470 1 85 9		2980	2	N	77					352
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	447 2 95 9		2571	3	N	86	180	1			258
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	433 2 47 9		2491	3	N	43					301
06	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	355 2 73 9		2092	3	N	66	187	1			180
07	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	383 2 72 9		2017	3	N	65					245
08	3534	X	2415	-0-	-1119	-0-	35 1 55 9		2325	2	N	50					295
09	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	38 1 78 9		2488	2	N	71	181	1			185
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	30 1 17 9		1943	2	N	15					200
*11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	37 1 72 9		2426	2	N	65					265
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 28,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	291	1	5826	3	N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	282	1	4785	3	N	-0-					-0-
03	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	805	1	14272	3	N	-0-					-0-
04	540	X	14174	-0-	13634	-0-	825	1	13349	3	N	-0-					-0-
05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	743	1	12678	3	N	-0-					-0-
06	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	682	1	11156	3	N	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	816	1	12485	3	N	-0-					-0-
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	849	1	13090	3	N	-0-					-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	725	1	11983	3	N	-0-					-0-
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	718	1	11237	3	N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	729	1	10567	3	N	-0-					-0-
*12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	617	1	9306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	719	1	14406	3	N	70					241
							77	9									
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	813	1	13799	3	N	78	193	1			126
							86	9									
03	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	755	1	13377	3	N	60					186
							66	9									
04	14700	X	13474	-0-	-1226	-0-	781	1	12643	3	N	45	176	1			55
							50	9									
05	16275	X	11176	-0-	-5099	-0-	617	1	10538	3	N	19					74
							21	9									
06	15750	X	12640	-0-	-3110	-0-	724	1	11837	3	N	72					146
							79	9									
07	16275	X	13635	-0-	-2640	-0-	835	1	12780	3	N	18					164
							20	9									
08	14198	X	12724	-0-	-1474	-0-	771	1	11879	3	N	67					231
							74	9									
09	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	697	1	11518	3	N	30	187	1			74
							33	9									
10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	833	1	13033	3	N	53					127
							58	9									
11	13200	X	11374	-0-	-1826	-0-	731	1	10602	3	N	37					164
							41	9									
12	13640	X	12102	-0-	-1538	-0-	749	1	11301	3	N	47	174	1			37
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 157,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	21032	-0-	-2745	-0-	1000	1	20032	3	N	-0-					-0-
02	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	1243	1	21105	3	N	-0-					-0-
03	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	1189	1	21079	3	N	-0-					-0-
04	21090	X	20387	-0-	-703	-0-	1186	1	19201	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	20949	-0-	-2890	-0-	1159	1	19790	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20191	-0-	-2879	-0-	1164	1	19027	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	17884	-0-	-5955	-0-	1097	1	16787	3	N	-0-					-0-
08	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	1376	1	21211	3	N	-0-					-0-
09	20400	X	20273	-0-	-127	-0-	1156	1	19117	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	20726	-0-	-230	-0-	1245	1	19481	3	N	-0-					-0-
11	21870	X	16921	-0-	-4949	-0-	1092	1	15829	3	N	-0-					-0-
12	22599	X	19346	-0-	-3253	-0-	1203	1	18143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	109	1	1932	3	N	-0-			-0-
04	90	N	3322	-0-	3232	-0-	193	1	3129	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	232	1	3951	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4186	-0-	1186	2269	241	1	3945	3	N	-0-			-0-
07	6610	X	4341	-0-	-2269	-0-	266	1	4075	3	N	-0-			-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	271	1	4176	3	N	-0-			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	282	1	4666	3	N	-0-			-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	327	1	5108	3	N	-0-			-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	361	1	5239	3	N	-0-			-0-
*12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	386	1	5819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

01	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	254	1	5087	3	N	-0-			-0-
02	5264	X	5081	-0-	-183	-0-	283	1	4798	3	N	-0-			-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	305	1	5401	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	5545	-0-	175	-0-	323	1	5222	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	297	1	5063	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	312	1	5096	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	4684	-0-	-1051	-0-	287	1	4397	3	N	-0-			-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5658	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	5549	-0-	-1	-0-	316	1	5233	3	N	-0-			-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	344	1	5387	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	3959	-0-	-1861	-0-	255	1	3704	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	5922	-0-	-92	-0-	368	1	5554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

01	39029	X	28708	-0-	-10321	-0-	1365	1	27343	3	N	-0-			-0-
02	34664	X	25614	-0-	-9050	-0-	1425	1	24189	3	N	-0-			-0-
03	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	1822	1	32289	3	N	-0-			-0-
04	27780	X	32659	-0-	4879	-0-	1900	1	30759	3	N	-0-			-0-
05	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	1784	1	30458	3	N	-0-			-0-
06	33000	X	29891	-0-	-3109	-0-	1723	1	28168	3	N	-0-			-0-
07	34100	X	30530	-0-	-3570	-0-	1872	1	28658	3	N	-0-			-0-
08	34100	X	30516	-0-	-3584	-0-	1860	1	28656	3	N	-0-			-0-
09	32670	X	31445	-0-	-1225	-0-	1793	1	29652	3	N	-0-			-0-
10	32240	X	30556	-0-	-1684	-0-	1836	1	28720	3	N	-0-			-0-
11	29880	X	26183	-0-	-3697	-0-	1689	1	24494	3	N	-0-			-0-
12	32488	X	29875	-0-	-2613	-0-	1857	1	28018	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	170	1	3405	3	N	-0-			-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	195	1	3309	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	192	1	3396	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	124	1	2008	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	225	1	3836	3	N	-0-			-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	244	1	3988	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	218	1	3340	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	208	1	3199	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	205	1	3388	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3022	-0-	-1349	-0-	182	1	2840	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3199	-0-	-1031	-0-	206	1	2993	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	200	1	3010	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	1165	-0-	-9313	-0-	55	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	391	1	6639	3	N	-0-			-0-
03	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	610	1	10807	3	N	-0-			-0-
04	1590	X	6445	-0-	4855	-0-	375	1	6070	3	N	-0-			-0-
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	515	1	8791	3	N	-0-			-0-
06	10140	X	6991	-0-	-3149	-0-	403	1	6588	3	N	-0-			-0-
07	10478	X	6644	-0-	-3834	-0-	407	1	6237	3	N	-0-			-0-
08	10478	X	5662	-0-	-4816	-0-	345	1	5317	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	7870	-0-	-1130	-0-	449	1	7421	3	N	-0-			-0-
10	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	477	1	7469	3	N	-0-			-0-
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	464	1	6727	3	N	-0-			-0-
12	8122	X	5826	-0-	-2296	-0-	362	1	5464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	310	-0-	-3007	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	503	-0-	-3613	-0-	28	1	475	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	505	-0-	-4052	-0-	27	1	478	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	150	-0-	-4260	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	278	-0-	-838	-0-	15	1	263	3	N	-0-			-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-			-0-
07	558	X	368	-0-	-190	-0-	23	1	345	3	N	-0-			-0-
08	496	X	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	3	N	-0-			-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	283	1	4681	3	N	-0-			-0-
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	3	N	-0-			-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	526	-0-	-4310	-0-	33	1	493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	524	1	10493	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	9099	-0-	-673	-0-	506	1	8593	3	N	-0-					-0-
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	501	1	8878	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	9002	-0-	-1528	-0-	524	1	8478	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	8644	-0-	-2237	-0-	478	1	8166	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	6623	-0-	-3907	-0-	382	1	6241	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	9583	-0-	-492	-0-	588	1	8995	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	537	1	8268	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	7839	-0-	-1161	-0-	447	1	7392	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8195	-0-	-1384	-0-	492	1	7703	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8009	-0-	-1261	-0-	517	1	7492	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	5700	-0-	-3879	-0-	354	1	5346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14804	-0-	-2804	-0-	704	1	14094	3	N	5					64
							6	9									
02	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	971	1	16479	3	N	17					81
							19	9									
03	15035	X	14644	-0-	-391	-0-	782	1	13862	3	N	-0-					81
04	14340	X	10261	-0-	-4079	-0-	597	1	9664	3	N	-0-					81
05	19344	X	14450	-0-	-4894	-0-	799	1	13639	3	N	11					92
							12	9									
06	18720	X	12008	-0-	-6712	-0-	692	1	11310	3	N	5	82	1			15
							6	9									
07	19344	X	13797	-0-	-5547	-0-	845	1	12940	3	N	11					26
							12	9									
08	14632	X	13823	-0-	-809	-0-	841	1	12954	3	N	25					51
							28	9									
09	13980	X	13468	-0-	-512	-0-	768	1	12700	3	N	-0-					51
10	14446	X	13814	-0-	-632	-0-	830	1	12984	3	N	-0-					51
11	13380	X	12317	-0-	-1063	-0-	794	1	11522	3	N	1					52
							1	9									
12	13919	X	13555	-0-	-364	-0-	843	1	12712	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 164,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1151	-0-	-771	-0-	55	1	1092	3	Y	4					134
							4	9									
02	1736	X	1341	-0-	-395	-0-	75	1	1266	3	Y	-0-					134
03	1922	X	1402	-0-	-520	-0-	75	1	1327	3	Y	-0-					134
04	1110	X	1088	-0-	-22	-0-	63	1	1025	3	Y	-0-					134
05	1488	X	534	-0-	-954	-0-	25	1	421	3	Y	80					214
							88	9									
06	1440	X	468	-0-	-972	-0-	27	1	435	3	Y	5	187	1			32
							6	9									
07	1488	X	465	-0-	-1023	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2118	116	1	1926	3	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3423	78	1	1227	3	Y	-0-					32
11	DLQ G-10		790	-0-	790	4213	51	1	739	3	Y	-0-					32
*12	4447	X	234	-0-	-4213	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	224	1	4494	3	Y	4					58
							4	9									
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	350	1	5940	3	Y	18					76
							20	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	319	1	5652	3	Y	-0-					76
04	4980	X	5665	-0-	685	-0-	329	1	5319	3	Y	15					91
							17	9									
05	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	340	1	5800	3	Y	13					104
							14	9									
06	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	343	1	5607	3	Y	5	93	1			16
							6	9									
07	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	346	1	5301	3	Y	11					27
							12	9									
08	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	342	1	5270	3	Y	24					51
							26	9									
09	DLQ G-10		4889	-0-	4889	10527	279	1	4610	3	Y	-0-					51
10	DLQ G-10		4749	-0-	4749	15276	285	1	4464	3	Y	-0-					51
11	DLQ G-10		5936	-0-	5936	21212	379	1	5501	3	Y	51					102
							56	9									
12	DLQ G-10		6431	-0-	6431	27643	397	1	5990	3	Y	40					142
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 68,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	234	-0-	-107	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
02	336	X	297	-0-	-39	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	600	1	10635	3	N	-0-					-0-
04	360	X	1062	-0-	702	-0-	62	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	806	1	13753	3	N	-0-					-0-
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	740	1	12094	3	N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	500	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	313	-0-	-7499	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	546	-0-	-7014	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	189	-0-	-7623	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	266	-0-	-7294	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	172	-0-	-7640	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	601	1	12033	3	N	-0-			-0-
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	641	1	10879	3	N	-0-			-0-
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	11151	3	N	-0-			-0-
04	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	643	1	10413	3	N	-0-			-0-
05	12245	X	10256	-0-	-1989	-0-	568	1	9688	3	N	-0-			-0-
06	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	594	1	9714	3	N	-0-			-0-
07	12245	X	10726	-0-	-1519	-0-	658	1	10068	3	N	-0-			-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	725	1	11177	3	N	-0-			-0-
09	11070	X	10711	-0-	-359	-0-	611	1	10100	3	N	-0-			-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	649	1	10152	3	N	-0-			-0-
11	11520	X	9738	-0-	-1782	-0-	628	1	9110	3	N	-0-			-0-
12	11904	X	9167	-0-	-2737	-0-	570	1	8597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	329	1	6580	3	N	-0-			-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	390	1	6620	3	N	-0-			-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	371	1	6575	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6345	-0-	-345	-0-	369	1	5976	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6330	-0-	-676	-0-	350	1	5980	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6074	-0-	-706	-0-	350	1	5724	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	5783	-0-	-1223	-0-	355	1	5428	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	5217	-0-	-1727	-0-	318	1	4899	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	344	1	5681	3	N	-0-			-0-
10	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	363	1	5684	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	386	1	5593	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	4442	-0-	-1789	-0-	275	1	4145	3	N	20			20
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 73,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-			-0-
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-			-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	5263	-0-	-827	-0-	5263	3			N	-0-			-0-
05	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3562	3			N	-0-			-0-
06	6090	X	3414	-0-	-2676	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
07	6293	X	4240	-0-	-2053	-0-	4240	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	5082	3			N	-0-			-0-
09	5250	X	5036	-0-	-214	-0-	5036	3			N	-0-			-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-			-0-
11	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	4558	3			N	-0-			-0-
12	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	86	1	1723	3	N	-0-			-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	1640	-0-	-130	-0-	95	1	1545	3	N	-0-			-0-
05	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	3	N	-0-			-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	3	N	-0-			-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	N	-0-			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	207	1	3193	3	N	-0-			-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	176	1	2905	3	N	-0-			-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	191	1	2981	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	196	1	2844	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	183	1	2766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		134	-0-	134	134	103	1	31	2	Y	-0-	5	1			4
11	134	R	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	810	1	6127	3	Y	60	179	1			33
							66	9									
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	756	1	5467	3	Y	44					77
							48	9									
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	820	1	5855	3	Y	42					119
							46	9									
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	812	1	5457	3	Y	56					175
							62	9									
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	838	1	5625	3	Y	35	177	1			33
							39	9									
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	810	1	5172	3	Y	39					72
							43	9									
07	6200	X	6178	-0-	-22	-0-	808	1	5331	3	Y	35					107
							39	9									
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	838	1	4982	3	Y	37					144
							41	9									
09	5100	X	3265	-0-	-1835	-0-	745	1	2489	3	Y	28	162	1			10
							31	9									
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3703	-0-	-1474	-0-	895	1	2772	3	N	33					128
							36	9									
02	4592	X	4167	-0-	-425	-0-	893	1	3244	3	N	27					155
							30	9									
03	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	1012	1	3774	3	N	11					166
							12	9									
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	971	1	3670	3	N	8	114	1			60
							9	9									
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1029	1	3924	3	N	15					75
							17	9									
06	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	978	1	3562	3	N	22					97
							24	9									
07	4805	X	4788	-0-	-17	-0-	1029	1	3733	3	N	24					121
							26	9									
08	4960	X	4522	-0-	-438	-0-	1016	1	3480	3	N	24					145
							26	9									
09	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	992	1	3340	3	N	12	84	1			73
							13	9									
10	4960	X	4278	-0-	-682	-0-	956	1	3304	3	N	16					89
							18	9									
11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	600	1	3316	3	N	27					116
							30	9									
12	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	620	1	3244	3	N	22	90	1			48
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 52,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	547	1			200
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	535	1			82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	531	1			62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	612	423	1			251
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	559	536	1			274
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	519	1			307
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	535	1			286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	470	531	1			225
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	537	1			184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	493	538	1			139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	361	1			259
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	440	1			307

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6,068

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4450	3992	-0-	-458	-0-	810	1	3175	3	N	6					38
						7	9									
02	4492	3842	-0-	-650	-0-	756	1	3086	3	N	-0-					38
03	4062	3798	-0-	-264	-0-	820	1	2978	3	N	-0-					38
04	4064	3742	-0-	-322	-0-	812	1	2930	3	N	-0-					38
05	3976	3755	-0-	-221	-0-	838	1	2904	3	N	12					50
						13	9									
06	3722	3571	-0-	-151	-0-	810	1	2739	3	N	20					70
						22	9									
07	3534	3021	-0-	-513	-0-	817	1	2193	3	N	10					80
						11	9									
08	3534	3290	-0-	-244	-0-	838	1	2444	3	N	7					87
						8	9									
09	3788	3604	-0-	-184	-0-	830	1	2774	3	N	-0-					87
10	3852	3693	-0-	-159	-0-	838	1	2855	3	N	-0-					87
11	3420	3373	-0-	-47	-0-	810	1	2561	3	N	2					89
						2	9									
*12	3980	3757	-0-	-223	-0-	838	1	2919	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12451	-0-	-352	-0-	12133	2	318	9	N	289	183	1			158
02	11704	X	10664	-0-	-1040	-0-	10374	2	290	9	N	264	185	1			237
03	12958	X	12051	-0-	-907	-0-	11726	2	325	9	N	295	353	1			179
04	12540	X	12204	-0-	-336	-0-	11991	2	213	9	N	194	182	1			191
05	12586	X	11861	-0-	-725	-0-	11542	2	319	9	N	290	359	1			122
06	12060	X	9743	-0-	-2317	-0-	9515	2	228	9	N	207					329
07	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13220	2	242	9	N	220	504	1			45
08	12617	X	11500	-0-	-1117	-0-	11172	2	328	9	N	298	177	1			166
09	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14323	2	312	9	N	284	183	1			267
10	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13265	2	316	9	N	287	359	1			195
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14450	2	285	9	N	259	174	1			280
*12	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13477	2	394	9	N	358	539	1			99

TOTAL GAS PROD: 150,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	472	-0-	-55	-0-	79	1	393	2	Y	-0-					27
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	51	1	268	2	Y	-0-					27
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					27
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					27
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	Y	-0-					27
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					27
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	-0-					27
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	2	Y	-0-					27
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	267	1	1578	2	Y	-0-					27
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	4					7
							4	9									
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	4	1			3
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	2	1	7	2	Y	1					4
							1	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	1					4
							1	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	2					4
							2	9									
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	2					6
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2694	-0-	-1212	-0-	440 67	1 9	2187	2	Y	61					135
02	3528	X	3450	-0-	-78	-0-	532 92	1 9	2826	2	Y	84					219
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	559 92	1 9	2799	2	Y	84	157	1			146
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	579 83	1 9	2414	2	Y	75					221
05	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	481 72	1 9	2607	2	Y	65	157	1			129
06	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	391 45	1 9	1897	2	Y	41					170
07	3813	X	369	-0-	-3444	-0-	48 3	1 9	318	2	Y	3					173
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					173
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	411 55	1 9	3739	2	Y	50	147	1			76
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	475 77	1 9	3446	2	Y	70					146
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	475 72	1 9	2803	2	Y	65					211
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 30,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	140	1	699	2	Y	19					33
							21	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	109	1	578	2	Y	17					50
							19	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	108	1	540	2	Y	16	34	1			32
							18	9									
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	84	1	352	2	Y	11					43
							12	9									
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	108	1	585	2	Y	15	32	1			26
							17	9									
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	78	1	379	2	Y	8					34
							9	9									
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	17	1	115	2	Y	1					35
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	11	30	1			16
							12	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	10					26
							11	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	70	1	415	2	Y	10					36
							11	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	1364	#	1201	-0-	-163	-0-	1199	2	2	9	N	2					143
02	1232	#	1066	-0-	-166	-0-	1064	2	2	9	N	2					145
03	1302	#	916	-0-	-386	-0-	914	2	2	9	N	2					147
04	1140	#	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					147
05	1209	#	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					147
06	1170	#	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					147
07	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					147
08	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					147
09	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
11	1200	#	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-					147
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	1922	X	97	-0-	-1825	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	720	X	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	X	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	301	-0-	-779	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	682	X	181	-0-	-501	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	2294	N	97	-0-	-2197	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	13	1	1397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					105
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	N	9					114
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					114
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	N	28					142
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17					159
06	690	N	277	-0-	-413	-0-	268	2	9	9	N	8					167
07	1302	N	271	-0-	-1031	-0-	271	2			N	-0-					167
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					167
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	N	20					187
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	N	12					199
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					201
12	899	N	657	-0-	-242	-0-	650	2	7	9	N	6					207

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	202	2	66	9	N	60	12	8			148
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	56	2	13	9	N	12					160
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	N	25	25	8			160
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17	2	8			175
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	313	2	26	9	N	24					199
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20	170	1	1	8	48
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	3	8			60
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	N	25					85
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	400	2	34	9	N	31					116
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	N	15					131
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	328	2	18	9	N	16					147
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2311	-0-	-448	-0-	2247	2	64	9	Y	58					222
02	2296	N	2215	-0-	-81	-0-	2151	2	64	9	Y	58	185	1			95
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2483	2	76	9	Y	69					164
04	2250	N	2404	-0-	154	-0-	2346	2	58	9	Y	53					217
05	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2304	2	54	9	Y	49					266
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	2200	2	20	9	Y	18	184	1			100
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2222	2	50	9	Y	45					145
08	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	2271	2	101	9	Y	92					237
09	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4404	2032	2			Y	-0-					237
10	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6434	2030	2			Y	-0-	182	1			55
11	2900	N	2137	-0-	-763	5671	2056	2	81	9	Y	74					129
*12	3100	N	2265	-0-	-835	4836	2225	2	40	9	Y	36					165

TOTAL GAS PROD: 27,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10590 - 11006

01	11776	R	11776	-0-	-0-	-0-	11435	2	341	9	N	310	376	1	27	8	142
02	10640	#	10514	-0-	-126	-0-	10145	2	369	9	N	335	188	1	80	8	209
03	11780	#	11392	-0-	-388	-0-	11081	2	311	9	N	283	369	1	25	8	98
04	11370	#	9476	-0-	-1894	-0-	9213	2	263	9	N	239	187	1	9	8	141
05	11749	#	11127	-0-	-622	-0-	10788	2	339	9	N	308	195	1	31	8	223
06	11370	#	10628	-0-	-742	-0-	10375	2	253	9	N	230	186	1	10	8	257
07	11656	#	10764	-0-	-892	-0-	10515	2	249	9	N	226	370	1	5	8	108
08	11377	#	10982	-0-	-395	-0-	10597	2	385	9	N	350	182	1	3	8	273
09	10770	#	10348	-0-	-422	-0-	10086	2	262	9	N	238	371	1	6	8	134
10	11129	#	10576	-0-	-553	-0-	10319	2	257	9	N	234	183	1			185
11	10620	#	9982	-0-	-638	-0-	9722	2	260	9	N	236	187	1	3	8	231
12	10974	#	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 117,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF. 14358 - 14851

01	465	X	34	-0-	-431	B	-58446	34	2		Y	-0-					-0-
02	420	X	449	-0-	29	B	-58417	449	2		Y	-0-					-0-
03	465	X	314	-0-	-151	B	-58417	314	2		Y	-0-					-0-
04	420	X	458	-0-	38	B	-58379	458	2		Y	-0-					-0-
05	496	X	299	-0-	-197	B	-58379	299	2		Y	-0-					-0-
06	480	X	257	-0-	-223	B	-58379	257	2		Y	-0-					-0-
07	496	X	244	-0-	-252	B	-58379	244	2		Y	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	B	-58379	248	2		Y	-0-					-0-
09	270	N	273	-0-	3	B	-58376	273	2		Y	-0-					-0-
10	248	N	286	-0-	38	B	-58338	286	2		Y	-0-					-0-
11	240	N	265	-0-	25	B	-58313	265	2		Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	B	-58313	214	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	402	-0-	402	B	249	402	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	87	-0-	87	B	336	87	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	B	387	51	2			Y	-0-					-0-
11	387	X	-0-	-0-	-387	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
08		0	N -0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
09		0	N -0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
10		0	N -0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
11		0	N -0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
12		0	N -0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	34	1	147	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	32	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	21	1	46	3	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292		498	-0-	-9794	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	9296		479	-0-	-8817	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	10292		559	-0-	-9733	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1064	-0-	-946	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	588	-0-	-497	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	562	-0-	-488	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) //CONT.// 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	-0-	-0-	-2830 B	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	688	-0-	-96	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	665	-0-	-265	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	810	N	501	-0-	-309	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	630	N	455	-0-	-175	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	713	N	563	-0-	-150	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	46	-0-	-78	B	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	B	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	121	-0-	121	B		121	121	3			N	-0-					-0-
04	0	31	-0-	31	B		152	31	3			N	-0-					-0-
05	0	41	-0-	41	B		193	41	3			N	-0-					-0-
06	0	79	-0-	79	B		272	79	3			N	-0-					-0-
07	0	34	-0-	34	B		306	34	3			N	-0-					-0-
08	0	1	-0-	1	B		307	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307																		
09	0	-0-	-0-	-0-	B		307					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B		307					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B		307					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B		307					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	569	-0-	-268	-0-	557	2	12	9	N	11					83
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	957	2	56	9	N	51					134
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60	184	1			10
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	696	2	55	9	N	50					60
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11	9	N	10					70
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	N	60					130
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57	9	N	52	182	1			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1224	2	65	9	N	59					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2					88
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					88
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					88
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					88
07	1054	X	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					88
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	5					93
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					93
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					95
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1168	2	2	9	Y	2					177
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2					179
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					181
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1125	2	3	9	Y	3					184
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2	9	Y	2					186
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1133	2	4	9	Y	4					190
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	Y	7					197
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1307	2	4	9	Y	4					201
09	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2513	1199	2	3	9	Y	3					204
10	2200	N	1220	-0-	-980	1533	1216	2	4	9	Y	4					208
11	2669	N	1136	-0-	-1533	-0-	1136	2			Y	-0-					208
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	27	7	2			Y	-0-					-0-
04	33	X	6	-0-	-27	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6136	-0-	-281	-0-	6097	2	39	9	N	35					197
02	5796	X	5440	-0-	-356	-0-	5432	2	8	9	N	7					204
03	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5866	2	53	9	N	48					252
04	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5314	2	22	9	N	20	1	8			271
05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	5847	2	30	9	N	27	194	1			104
06	5940	X	5546	-0-	-394	-0-	5528	2	18	9	N	16					120
07	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5124	2	17	9	N	15					135
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5447	2	24	9	N	22					157
09	5700	X	4772	-0-	-928	-0-	4752	2	20	9	N	18					175
10	5890	X	5385	-0-	-505	-0-	5355	2	30	9	N	27					202
11	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5384	2	20	9	N	18					220
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5596	2	24	9	N	22					242

TOTAL GAS PROD: 66,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					40
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					47
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					47
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					47
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					47
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13214	-0-	-1449	-0-	13201	2	13	9	N	12					204
02	13244	X	11146	-0-	-2098	-0-	11146	2			N	-0-					204
03	14756	X	11924	-0-	-2832	-0-	11891	2	33	9	N	30	169	1			65
04	14520	X	10363	-0-	-4157	-0-	10356	2	7	9	N	6	1	8			70
05	14384	X	10770	-0-	-3614	-0-	10764	2	6	9	N	5					75
06	12780	X	9944	-0-	-2836	-0-	9940	2	4	9	N	4					79
07	12338	X	9514	-0-	-2824	-0-	9511	2	3	9	N	3					82
08	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10643	2	35	9	N	32					114
09	10410	X	10229	-0-	-181	-0-	10226	2	3	9	N	3					117
10	10757	X	9879	-0-	-878	-0-	9877	2	2	9	N	2					119
11	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	8869	2	11	9	N	10					129
12	10664	X	8687	-0-	-1977	-0-	8686	2	1	9	N	1					130

TOTAL GAS PROD: 125,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	310 29	1 9	3070	2	N	26					344
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	310 39	1 9	2635	2	N	35	172	1			207
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	310 37	1 9	2836	2	N	34					241
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	300	1	2685	2	N	-0-					241
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	300 57	1 9	2759	2	N	52					293
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	280 21	1 9	2517	2	N	19					312
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	310 53	1 9	2786	2	N	48					360
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	310 17	1 9	2837	2	N	15	168	1			207
09	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	230 25	1 9	2249	2	N	23					230
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	300 7	1 9	2798	2	N	6					236
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	300 15	1 9	2485	2	N	14					250
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	300 52	1 9	2526	2	N	47					297

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1303	-0-	-1022 B	-1455	1280	2	23	9	N	21	118	1			43
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-1455					N	-0-					43
03	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-1455					N	-0-					43
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		2046	-0-	-5704 B	4136	200 1	1 9	1845	2	N	1					116
02	5374	R	1238	-0-	-4136 B	-0-	200 1	1 9	1037	2	N	1					117
03	4650	#	109	-0-	-4541 B	-4541	92 7	1 9	10	2	N	6					123
04	4500	#	8	-0-	-4492 B	-9033	7	2	1	9	N	1					124
05	4557	#	59	-0-	-4498 B	-13531	58	2	1	9	N	1					125
06	1980	#	357	-0-	-1623 B	-15154	357	2			N	-0-					125
07	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-16518					N	-0-					125
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-16642					N	-0-					125
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-16702					N	-0-					125
10	372	#	-0-	-0-	-372 B	-17074					N	-0-					125
*11	360	#	8	-0-	-352 B	-17426	8	2			N	-0-					125
*12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17426					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	-0-	-0-	-279 B	-2511					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	1910		NO RPT	-0-	-1910	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
03	55		NO RPT	-0-	-55	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - PLUGGED 04/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4773	-0-	-1427	-0-	866	1	3906	2	N	1	1	8			175
							1	9									
02	5600	X	4119	-0-	-1481	-0-	776	1	3343	2	N	-0-					175
03	6200	X	5157	-0-	-1043	-0-	931	1	4207	2	N	17					192
							19	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	841	1	3815	2	N	14	2	8			204
							15	9									
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	920	1	4277	2	N	13					217
							14	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	954	1	4696	2	N	147	182	1			182
							162	9									
07	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	866	1	4036	2	N	129	185	1	2	8	124
							142	9									
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	954	1	4747	2	N	123	182	1	2	8	63
							135	9									
09	5820	X	5168	-0-	-652	-0-	742	1	4280	2	N	133	180	1	1	8	15
							146	9									
10	6014	X	4560	-0-	-1454	-0-	689	1	3685	2	N	169					184
							186	9									
11	5820	X	2814	-0-	-3006	-0-	539	1	2173	2	N	93	167	1			110
							102	9									
12	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	835	1	4613	2	N	93	185	1			18
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 58,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	716	-0-	-28	-0-	130	1	586	2	N	-0-					30
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	118	1	509	2	N	-0-					30
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	108	1	490	2	N	-0-					30
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	119	1	538	2	N	-0-					30
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	113	1	525	2	N	-0-					30
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	74	1	363	2	N	-0-					30
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	117	1	547	2	N	-0-					30
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	96	1	476	2	N	-0-					30
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	324	1	1868	2	N	13					43
							14	9									
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	398	1	2129	2	N	22	2	8			63
							24	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	403	1	1626	2	N	13	1	8			75
							14	9									
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	278	1	1535	2	N	38					113
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	258	1	1163	2	N	-0-					50
02	1988	N	1325	-0-	-663	-0-	248	1	1068	2	N	8	3	8			55
							9	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	264	1	1195	2	N	5	1	8			59
							6	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	309	1	1400	2	N	1	1	8			59
							1	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	291	1	1355	2	N	-0-					59
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	249	1	1228	2	N	22					81
							24	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1541	2	N	18					99
							20	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	18	2	8			115
							20	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	250	1	1444	2	N	15					130
							17	9									
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	269	1	1438	2	N	23					153
							25	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	333	1	1343	2	N	14					167
							15	9									
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	256	1	1413	2	N	28	174	1			21
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1356	-0-	-287	-0-	246	1	1109	2	N	1	1	8			120
							1	9									
02	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	208	1	900	2	N	29					149
							32	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	247	1	1115	2	N	15					164
							17	9									
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	231	1	1048	2	N	-0-					164
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	226	1	1051	2	N	-0-					164
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	223	1	1096	2	N	-0-					164
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	236	1	1095	2	N	-0-					164
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	N	-0-					164
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	184	1	1065	2	N	-0-					164
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	194	1	1042	2	N	-0-					164
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	225	1	908	2	N	-0-					164
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	181	1	997	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	620 229	1 9	5699	2	N	208	180	1			240
02	5768	X	5060	-0-	-708	-0-	500 132	1 9	4428	2	N	120	190	1			170
03	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	600 427	1 9	15247	2	N	388	396	1			162
04	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	600 462	1 9	16457	2	N	420	372	1			210
05	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	620 396	1 9	15255	2	N	360	373	1			197
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	600 342	1 9	13575	2	N	311	373	1			135
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	620 341	1 9	13561	2	N	310	183	1			262
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	620 315	1 9	13000	2	N	286	374	1			174
09	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	600 271	1 9	11840	2	N	246	185	1			235
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	620 282	1 9	11614	2	N	256	191	1			300
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	600 270	1 9	10850	2	N	245	380	1			165
*12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	620 288	1 9	10849	2	N	262	189	1			238

TOTAL GAS PROD: 153,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	171	1	2411	2	N	173	191	1			64
							190	9									
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2263	2	N	118					182
							130	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					182
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1630	2	11	9	N	10					192
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					192
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					192
07	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			N	-0-					192
08	1705	N	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					192
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1084	2	69	9	N	63	200	1			55
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					55
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	919	2	52	9	N	47					102
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	250	1	2315	2	N	67					144
							74	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	284	1	2678	2	N	83					227
							91	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	413	1	3822	2	N	61					288
							67	9									
04	2100	X	3488	-0-	1388	-0-	345	1	3057	2	N	78	143	1			223
							86	9									
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	411	1	5177	2	N	145	163	1			205
							160	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	412	1	4360	2	N	106					311
							117	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	256	1	2863	2	N	56	176	1			191
							62	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	280	1	2695	2	N	69					260
							76	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	246	1	2463	2	N	87	164	1			183
							96	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	302	1	2950	2	N	74					257
							81	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	411	1	3403	2	N	73	155	1			175
							80	9									
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	348	1	2380	2	N	43					218
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 43,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	754	2	76	9	N	69	180	1			37
02	672	N	475	-0-	-197	-0-	443	2	32	9	N	29					66
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	674	2	92	9	N	84					150
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	639	2	57	9	N	52					202
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	711	2	66	9	N	60	176	1			86
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	668	2	68	9	N	62					148
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	758	2	57	9	N	52					200
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	680	2	52	9	N	47	176	1			71
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					71
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	728	2	57	9	N	52					123
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	410	2	92	9	N	84					207
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	779	2	79	9	N	72	195	1			84

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1511	2	98	9	N	89	181	1			44
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1315	2	61	9	N	55					99
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1501	2	57	9	N	52					151
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1339	2	41	9	N	37					188
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1383	2	32	9	N	29	188	1			29
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1452	2	40	9	N	36					65
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27					92
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1506	2	41	9	N	37					129
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1448	2	30	9	N	27					156
10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1491	2	21	9	N	19					175
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1355	2	20	9	N	18					193
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1315	2	40	9	N	36	179	1			50

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12032	2	191	9	N	174	178	1			244
02	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10127	2	151	9	N	137					381
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11806	2	169	9	N	154	359	1			176
04	2250	X	11990	-0-	9740	-0-	11812	2	178	9	N	162					338
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	11885	2	173	9	N	157	184	1			311
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11592	2	155	9	N	141	178	1			274
07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11856	2	156	9	N	142	184	1			232
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11618	2	155	9	N	141					373
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11067	2	149	9	N	135	177	1			331
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11375	2	176	9	N	160	185	1			306
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9636	2	121	9	N	110	178	1			238
*12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10606	2	180	9	N	164	185	1			217

TOTAL GAS PROD: 137,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1604	2	79	9	N	72					225
02	1932	N	1425	-0-	-507	-0-	1350	2	75	9	N	68	179	1			114
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1877	2	56	9	N	51					165
04	1620	N	1803	-0-	183	-0-	1727	2	76	9	N	69					234
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	N	34	183	1			85
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	9	N	80					165
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1771	2	79	9	N	72					237
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	9	N	56	177	1			116
09	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1642	2	66	9	N	60					176
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1851	2	70	9	N	64					240
11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1415	2	56	9	N	51	172	1			119
12	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1437	2	68	9	N	62					181

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	279	1	2583	2	N	43					218
							47	9									
02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	246	1	2312	2	N	47					265
							52	9									
03	3627	X	1213	-0-	-2414	-0-	117	1	1079	2	N	15					280
							17	9									
04	3510	X	1825	-0-	-1685	-0-	182	1	1611	2	N	29	176	1			133
							32	9									
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	117	1	1479	2	N	31					164
							34	9									
06	2820	X	1384	-0-	-1436	-0-	116	1	1227	2	N	37					201
							41	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	270	1	3020	2	N	36					237
							40	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	250	1	2411	2	N	13					250
							14	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	279	1	2787	2	N	33					283
							36	9									
10	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	225	1	2192	2	N	52					335
							57	9									
11	3210	X	1107	-0-	-2103	-0-	117	1	969	2	N	19					354
							21	9									
12	3317	X	1276	-0-	-2041	-0-	158	1	1079	2	N	35	189	1			200
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

01	5580	X	1785	-0-	-3795	-0-	242	1	1533	3	N	9					126
							10	9									
02	5488	X	696	-0-	-4792	-0-	110	1	586	3	N	-0-					126
03	6076	X	747	-0-	-5329	-0-	118	1	629	3	N	-0-					126
04	5880	X	671	-0-	-5209	-0-	97	1	573	3	N	1	1	8			126
							1	9									
05	4619	X	179	-0-	-4440	-0-	29	1	150	3	N	-0-					126
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	696	1	5101	3	N	28					154
							31	9									
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	569	1	5175	3	N	25					179
							28	9									
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	551	1	4499	3	N	27					206
							30	9									
09	5820	X	4734	-0-	-1086	-0-	535	1	4176	3	N	21	148	1			79
							23	9									
10	6014	X	4767	-0-	-1247	-0-	568	1	4181	3	N	16	1	8			94
							18	9									
11	5820	X	4360	-0-	-1460	-0-	500	1	3843	3	N	15					109
							17	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 34,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					40
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	299	3	N	-0-					40
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	3	N	-0-					40
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	N	-0-					40
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					40
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	28	1	207	3	N	-0-					40
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	20	1	183	3	N	-0-					40
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					40
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	14	1	109	3	N	-0-					40
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					40
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					79
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	579	3	N	52					91
							57	9									
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	97	1	513	3	N	39	85	1			45
							43	9									
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	106	1	566	3	N	42					87
							46	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	574	3	N	42					129
							46	9									
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	106	1	553	3	N	35					164
							39	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	71	1	518	3	N	20					184
							22	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	64	1	586	3	N	66	166	1			84
							73	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	N	78					162
							86	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	N	65	183	1			44
							72	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	N	40					84
							44	9									
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	457	3	N	39					123
							43	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	14					42
							15	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	108	95	1			55
							119	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	51					106
							56	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	50					156
							55	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	97	191	1			62
							107	9									
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	128	3	N	45					107
							50	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	64	17	1			154
							70	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	70	177	1			47
							77	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	49					96
							54	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	58					154
							64	9									
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	102	186	1			70
							112	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	478	1	7130	3	N	24	23	1			9
						26	9									
02	6972 X	6460	-0-	-512	-0-	403	1	6033	3	N	22	20	1			11
						24	9									
03	7719 X	6733	-0-	-986	-0-	512	1	6191	3	N	27	27	1			11
						30	9									
04	7470 X	5968	-0-	-1502	-0-	426	1	5511	3	N	28	25	1			14
						31	9									
05	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	563	1	6489	3	N	26					40
						29	9									
06	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	468	1	4762	3	N	23	46	1			17
						25	9									
07	7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	542	1	5310	3	N	26					43
						29	9									
08	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	548	1	5380	3	N	29	60	1			12
						32	9									
09	6840 X	5598	-0-	-1242	-0-	548	1	5018	3	N	29					41
						32	9									
10	7068 X	6483	-0-	-585	-0-	633	1	5822	3	N	25					66
						28	9									
*11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	630	1	5545	3	N	36	74	1			28
						40	9									
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 69,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	219	1	1386	3	N	-0-					41
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	231	1	1226	3	N	2	2	8			41
							2	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	235	1	1249	3	N	-0-					41
04	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	201	1	1180	3	N	8					49
							9	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	272	1	1414	3	N	9					58
							10	9									
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1193	3	N	8					66
							9	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1422	3	N	7					73
							8	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	173	1	1416	3	N	9					82
							10	9									
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	152	1	1186	3	N	7					89
							8	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	162	1	1195	3	N	6					95
							7	9									
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	123	1	942	3	N	3					98
							3	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5853	-0-	-843	-0-	899	1	4847	3	N	97					136
							107	9									
02	6048	X	4588	-0-	-1460	-0-	591	1	3872	3	N	114	186	1	2	8	62
							125	9									
03	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	899	1	5502	3	N	84					146
							92	9									
04	6210	X	5628	-0-	-582	-0-	869	1	4617	3	N	129	184	1			91
							142	9									
05	6324	X	3550	-0-	-2774	-0-	584	1	2911	3	N	50					141
							55	9									
06	6270	X	5603	-0-	-667	-0-	800	1	4753	3	N	45	79	1			107
							50	9									
07	6479	X	4120	-0-	-2359	-0-	820	1	3272	3	N	25					132
							28	9									
08	6479	X	4303	-0-	-2176	-0-	822	1	3446	3	N	32					164
							35	9									
09	5640	X	4161	-0-	-1479	-0-	748	1	3367	3	N	42					206
							46	9									
10	5797	X	3642	-0-	-2155	-0-	872	1	2746	3	N	22	1	8			227
							24	9									
11	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	745	1	3729	3	N	45	185	1			87
							50	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 52,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					19
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					19
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					19
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			18
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9772 - 9962

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	804	1	5086	3	N	54					200
							59	9									
02	5600	X	4829	-0-	-771	-0-	758	1	4024	3	N	43	53	1	2	8	188
							47	9									
03	6200	X	5644	-0-	-556	-0-	886	1	4712	3	N	42					230
							46	9									
04	6000	X	5804	-0-	-196	-0-	837	1	4927	3	N	36					266
							40	9									
05	6200	X	5698	-0-	-502	-0-	908	1	4718	3	N	65					331
							72	9									
06	5760	X	2996	-0-	-2764	-0-	354	1	2596	3	N	42	187	1			186
							46	9									
07	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	581	1	5284	3	N	47					233
							52	9									
08	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	586	1	4783	3	N	37					270
							41	9									
09	5790	X	5190	-0-	-600	-0-	587	1	4581	3	N	20	35	1			255
							22	9									
10	5704	X	4833	-0-	-871	-0-	575	1	4236	3	N	20					275
							22	9									
11	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	573	1	4401	3	N	21	1	8			295
							23	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 57,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	90 33	1 9	1345	3	N	30					129
02	1568	N	908	-0-	-660	-0-	56 21	1 9	831	3	N	19	98	1			50
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	91 20	1 9	1094	3	N	18					68
04	1410	N	957	-0-	-453	-0-	67 17	1 9	873	3	N	15					83
05	992	N	238	-0-	-754	-0-	13 72	1 9	153	3	N	65					148
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4	102	1	4	8	46
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	17	2			N	-0-					68
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	2	N	160	184	1			44
							176	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	357	1	4190	2	N	244	182	1			106
							268	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	376	1	3140	2	N	160	182	1			84
							176	9									
05	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	342	1	2889	2	N	111	181	1			14
							122	9									
06	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	457	1	3152	2	N	101					115
							111	9									
07	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	525	1	3180	2	N	93	185	1			23
							102	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	523	1	3334	2	N	87					110
							96	9									
09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	493	1	2952	2	N	58					168
							64	9									
10	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	528	1	2685	2	N	123	181	1			110
							135	9									
11	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	524	1	2668	2	N	108	178	1			40
							119	9									
12	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	536	1	3000	2	N	110					150
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 41,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	18	-0-	-2152	-0-	18	2			N	-0-					8
02	1960	X	1286	-0-	-674	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					8
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	449	1	5277	2	N	-0-					8
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-					8
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	386	1	3254	2	N	-0-					8
06	3480	X	2557	-0-	-923	-0-	323	1	2234	2	N	-0-					8
07	3596	X	1979	-0-	-1617	-0-	281	1	1698	2	N	-0-					8
08	3596	X	2089	-0-	-1507	-0-	283	1	1806	2	N	-0-					8
09	3480	X	1639	-0-	-1841	-0-	235	1	1404	2	N	-0-					8
10	3596	X	1691	-0-	-1905	-0-	278	1	1413	2	N	-0-					8
11	2550	X	1557	-0-	-993	-0-	256	1	1301	2	N	-0-					8
12	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	270	1	1512	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090		13660	-0-	-29430	-0-	699 360	1 9	12601	3	N	327	360	1	1	8	135
02	38920		6185	-0-	-32735	-0-	510 134	1 9	5541	3	N	122	169	1			88
03	43090		4314	-0-	-38776	-0-	348 162	1 9	3804	3	N	147	166	1			69
04	41700		5546	-0-	-36154	-0-	383 198	1 9	4965	3	N	180	158	1			91
05	19561	#	4446	-0-	-15115	-0-	348 90	1 9	4008	3	N	82					173
06	13230	#	4212	-0-	-9018	-0-	375 25	1 9	3812	3	N	23	143	1			53
07	6851	#	4413	-0-	-2438	-0-	404 54	1 9	3955	3	N	49	1	8			101
08	5735	#	4329	-0-	-1406	-0-	396 44	1 9	3889	3	N	40	118	1			23
09	5550	#	3771	-0-	-1779	-0-	367 44	1 9	3360	3	N	40					63
10	4433	#	3227	-0-	-1206	-0-	314 30	1 9	2883	3	N	27					90
11	4260	#	2905	-0-	-1355	-0-	289 70	1 9	2546	3	N	64	112	1			42
12	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 57,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1921	3	124	9	N	113	184	1	1	8	77
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1752	3	72	9	N	65					142
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1903	3	85	9	N	77					219
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1846	3	64	9	N	58	187	1	1	8	89
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949	3	80	9	N	73					162
06	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1734	3	88	9	N	80	187	1			55
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1993	3	63	9	N	57					112
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1930	3	122	9	N	111					223
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1851	3	66	9	N	60	188	1			95
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1914	3	90	9	N	82					177
11	1980 N	1579	-0-	-401	-0-	1510	3	69	9	N	63	197	1			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	813	1	821	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1876	-0-	-784	-0-	736	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	680	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1812	-0-	-648	-0-	646	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	658	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	642	1	974	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1495	-0-	-706	-0-	637	1	858	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	377	-0-	-1723	-0-	96	1	281	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	850	-0-	-1320	-0-	200	1	650	2	N	-0-					-0-
11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	398	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	740	-0-	-748	-0-	173	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	92	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	442	-0-	-209	-0-	54	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	6	-0-	-498	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	353	-0-	-422	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	358	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	537	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	415	-0-	-1295	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	183	-0-	-654	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	8	1			1
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					79
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	N	-0-					79
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					79
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					79
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					79
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					79
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					79
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	431	-0-	-809	-0-	53	1	378	2	N	-0-					-0-
02	672	N	389	-0-	-283	-0-	80	1	309	2	N	-0-					-0-
03	961	N	575	-0-	-386	-0-	64	1	511	2	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	118	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	81	1	174	2	Y	2					2
							2	9									
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	2	Y	-0-					2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	195	2	Y	2					4
							2	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					4
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					4
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					4
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	49	1			78
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					78
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					78
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	2					80
							2	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					80
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					80
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	596	-0-	-520	-0-	189	1	404	2	N	3	118	1			44
							3	9									
02	784	N	153	-0-	-631	-0-	34	1	119	2	N	-0-					44
03	992	N	532	-0-	-460	-0-	104	1	428	2	N	-0-					44
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	343	1	811	2	N	-0-					44
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					44
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-					44
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					44
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					44
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

01	279 N	264	-0-	-15	-0-	48	1	216	2	N	-0-					80
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					80
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-					80
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	31	1	141	2	N	10					90
						11	9									
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					90
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					90
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					90
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					90
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					90
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4995	-0-	-1360	-0-	908	1	4056	2	N	28					237
							31	9									
02	5740	X	4661	-0-	-1079	-0-	924	1	3722	2	N	14					251
							15	9									
03	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	974	1	4551	2	N	14					265
							15	9									
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	966	1	4361	2	N	10					275
							11	9									
05	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					275
06	5370	X	4943	-0-	-427	-0-	4943	2			N	-0-					275
07	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	4534	2			N	-0-					275
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4038	2			N	-0-					275
09	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	5244	2	39	9	N	35					310
10	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5169	2	20	9	N	18					328
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5607	2	66	9	N	60					388
*12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6364	2	66	9	N	60	182	0			266

TOTAL GAS PROD: 62,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	112	1	500	2	N	-0-					70
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	94	1	379	2	N	-0-					70
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	73	1	340	2	N	-0-					70
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	55	1	249	2	N	-0-					70
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					70
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					70
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					70
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	226	2	8	9	N	7					77
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					77
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					77
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
05	15190	X	930	-0-	-14260	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	2617	-0-	-12083	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	3356	-0-	-11834	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	2346	-0-	-12844	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1520	-0-	-1090	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1247	-0-	-1993	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340		2977	-0-	-1363	-0-	2858	2	119	9	N	108	77	1			187
02	3920		2587	-0-	-1333	-0-	2587	2			N	-0-					187
03	4340		2997	-0-	-1343	-0-	2936	2	61	9	N	55					242
04	3030	#	2256	-0-	-774	-0-	180	1	2058	2	N	16	160	7			98
							18	9									
05	3007	#	2297	-0-	-710	-0-	186	1	2093	2	N	16					114
							18	9									
06	2910	#	2286	-0-	-624	-0-	201	1	2041	2	N	40	27	1			127
							44	9									
07	3007	#	2530	-0-	-477	-0-	222	1	2285	2	N	21					148
							23	9									
08	3007	#	2381	-0-	-626	-0-	178	1	2191	2	N	11					159
							12	9									
09	2280	#	2178	-0-	-102	-0-	190	1	1977	2	N	10					169
							11	9									
10	2542	#	1923	-0-	-619	-0-	186	1	1725	2	N	11					180
							12	9									
11	2460	#	1607	-0-	-853	-0-	138	1	1449	2	N	18					198
							20	9									
*12	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	160	1	2481	2	N	14					212
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 #	-0-	-0-	-4712 B	-23053					N	-0-					96
02	4256 #	124	-0-	-4132 B	-27185	124	3			N	-0-					96
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23206		CANCELLED UNDERAGE ->	-3979											
03	3720 #	-0-	-0-	-3720 B	-26926					N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-26926					N	-0-					96
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-27050					N	-0-					96
06	120 #	410	-0-	290 B	-26760	410	3			N	-0-					96
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-26884					N	-0-					96
08	0 #	145	-0-	145 B	-26739	104	3	41	9	N	37					133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3968		CANCELLED UNDERAGE ->	-22771											
09	420 #	323	-0-	-97 B	-4065	280	3	43	9	N	39					172
10	434 #	47	-0-	-387 B	-4452	46	3	1	9	N	1					173
11	420 #	-0-	-0-	-420 B	-4872					N	-0-					173
12	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-5213					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1734					N	-0-					79
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-1818					N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-712		CANCELLED UNDERAGE ->	-1106											
03	7	#	-0-	-0-	-7 B	-719					N	-0-					79
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-719					N	-0-					79
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-719					N	-0-					79
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-719					N	3					82
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-719					N	-0-					82
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-719					N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-712											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					82
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					82
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					82
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11322											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	3845	-0-	-309 B	-309	492 336	1 9	3017	2	N	305	181	1			186
02	3752	#	2847	-0-	-905 B	-1214	397 234	1 9	2216	2	N	213	175	1			224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1214																	
03	4154	#	117	-0-	-4037 B	-5251	16 10	1 9	91	2	N	9	124	1			109
04	4020	#	126	-0-	-3894 B	-9145	9 75	1 9	42	2	N	68					177
05	4154	#	331	-0-	-3823 B	-12968	54 53	1 9	224	2	N	48	157	1			68
06	3720	#	3607	-0-	-113 B	-13081	408 598	1 9	2601	2	N	544	487	1			125
07	3162	#	6078	-0-	2916 B	-10165	258 651	1 9	5169	2	N	592	586	1			131
08	341	#	5822	-0-	5481 B	-4684	256 541	1 9	5025	2	N	492	539	1			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4684																	
09	3600	#	5044	-0-	1444 B	-3240	245 428	1 9	4371	2	N	389	324	1			149
10	4154	#	6060	-0-	1906 B	-1334	157 585	1 9	5318	2	N	532	473	1			208
11	4020	#	2467	-0-	-1553 B	-2887	217 474	1 9	1776	2	N	431	520	1			119
12	4154	#	5234	-0-	1080 B	-1807	263 454	1 9	4517	2	N	413	337	1			195

TOTAL GAS PROD: 41,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2498	-0-	-44 B	-13309	2401	2	97	9	N	88					190
02	1932	#	1619	-0-	-313 B	-13622	1619	2			N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4463 CANCELLED UNDERAGE -> -9159																	
03	2790	#	1273	-0-	-1517 B	-5980	1262	2	11	9	N	10					200
04	2700	#	1700	-0-	-1000 B	-6980	1700	2			N	-0-	129	1			71
05	2511	#	1747	-0-	-764 B	-7744	1693	2	54	9	N	49					120
06	2430	#	2346	-0-	-84 B	-7828	2287	2	59	9	N	54					174
07	1798	#	1957	-0-	159 B	-7669	1918	2	39	9	N	35					209
08	1767	#	1629	-0-	-138 B	-7807	1585	2	44	9	N	40					249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3503 CANCELLED UNDERAGE -> -4304																	
09	1710	#	1280	-0-	-430 B	-3933	1280	2			N	-0-					249
10	2418	#	1237	-0-	-1181 B	-5114	1196	2	41	9	N	37	189	1			97
11	2340	#	1842	-0-	-498 B	-5612	1841	2	1	9	N	1					98
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-7565					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 19,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-124					Y	-0-					23
02	112	#	60	-0-	-52 B	-176	57	2	3	9	Y	3					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176																	
03	93	#	84	-0-	-9 B	-185	84	2			Y	-0-					26
04	90	#	50	-0-	-40 B	-225	44	2	6	9	Y	5					31
05	62	#	122	-0-	60 B	-165	121	2	1	9	Y	1					32
06	90	#	32	-0-	-58 B	-223	31	2	1	9	Y	1					33
07	93	#	-0-	-0-	-93 B	-316					Y	-0-					33
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-440					Y	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -324 CANCELLED UNDERAGE -> -116																	
09	120	#	94	-0-	-26 B	-350	62	2	32	9	Y	29					62
10	124	#	146	-0-	22 B	-328	146	2			Y	-0-					62
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-358					Y	-0-					62
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-358					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -23																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-5					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

01	2449	#	166	-0-	-2283 B	-22863	155	2	11	9	N	10					104
02	2212	#	87	-0-	-2125 B	-24988	77	2	10	9	N	9					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16808 CANCELLED UNDERAGE -> -8180																	
03	1984	#	1272	-0-	-712 B	-17520	916	2	356	9	N	324	344	1			93
04	150	#	4573	-0-	4423 B	-0-	4000	2	573	9	N	521	351	1			263
05	5437	R	5437	-0-	-0- B	-0-	4978	2	459	9	N	417	522	1			158
06	5054	R	5054	-0-	-0- B	-0-	4722	2	332	9	N	302	348	1			112
07	4964	R	4964	-0-	-0- B	-0-	4605	2	359	9	N	326	347	1			91
08	5425	#	5187	-0-	-238 B	-238	4850	2	337	9	N	306	143	1			254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16570 CANCELLED UNDERAGE -> -16808																	
09	21461	R	4891	-0-	-16570 B	-0-	4566	2	325	9	N	295	350	1			199
10	5425	#	5213	-0-	-212 B	-212	4851	2	362	9	N	329	354	1			174
11	5040	#	4336	-0-	-704 B	-916	4032	2	304	9	N	276	326	1			124
12	5177	#	4342	-0-	-835 B	-1751	3981	2	361	9	N	328	176	1			276

TOTAL GAS PROD: 45,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

01	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			N	-0-			-0-
02	16940 X	-0-	-0-	-16940	-0-			N	-0-			-0-
03	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			N	-0-			-0-
04	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2015	2	N	209					625
							230	9									
02	4145	R	4145	-0-	-0-	-0-	380	1	3747	2	N	16					641
							18	9									
03	12741	#	12494	-0-	-247	-0-	590	1	10561	2	N	1221	1526	1			336
							1343	9									
04	12330	#	10805	-0-	-1525	-0-	1078	1	8801	2	N	842	376	1			802
							926	9									
05	12741	#	12400	-0-	-341	-0-	485	1	10947	2	N	880	906	1			776
							968	9									
06	14700	R	14700	-0-	-0-	-0-	485	1	13133	2	N	984	1338	1			422
							1082	9									
07	15513	R	15513	-0-	-0-	-0-	1160	1	13339	2	N	922	750	1			594
							1014	9									
08	14599	R	14599	-0-	-0-	-0-	1160	1	12470	2	N	881	912	1			563
							969	9									
09	14700	#	14170	-0-	-530	-0-	1160	1	12320	2	N	627	552	1			638
							690	9									
10	23219	#	12174	-0-	-11045	-0-	1128	1	10386	2	N	600	736	1			502
							660	9									
11	15000	#	9164	-0-	-5836	-0-	1128	1	7556	2	N	436	553	1			385
							480	9									
12	15500	#	8749	-0-	-6751	-0-	1128	1	7142	2	N	435	185	1			635
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 131,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,053

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		104	-0-	104	B	104	104	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		551	-0-	551	B	655	551	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		183	-0-	183	B	838	183	2			N	-0-					-0-
10	1552	X	714	-0-	-838	B	-0-	697	2	17	9	N	15					15
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					15
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

01	992	N	831	-0-	-161	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	B	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	B	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
06	750	N	429	-0-	-321	B	-0-	38	1	385	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
07	744	N	359	-0-	-385	B	-0-	30	1	310	2	N	17					17
								19	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1042	2	N	2					19
								2	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	64	1	670	2	N	-0-					19
10	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	560	2	37	9	N	34					53
11	1080	N	402	-0-	-678	B	-0-	402	2			N	-0-					53
12	744	N	170	-0-	-574	B	-0-	170	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303 B	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	91	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	106	1	1076	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	105	1	1075	2	N	5					5
							6	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	N	-0-					5
09	1200	N	1109	-0-	-91 B	-0-	97	1	1012	2	N	-0-					5
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	94	1	871	2	N	1					6
							1	9									
11	1170	N	865	-0-	-305 B	-0-	75	1	790	2	N	-0-					6
*12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	85	1	1313	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6176	-0-	-241 B	-0-	6010	2	166	9	N	151	127	1			47
02	5796	X	5414	-0-	-382 B	-0-	5414	2			N	-0-					47
03	6534	X	6534	-0-	-0- B	-0-	6492	2	42	9	N	38					85
04	5970	X	5279	-0-	-691 B	-0-	425	1	4842	2	N	11	19	7			77
							12	9									
05	6169	X	5572	-0-	-597 B	-0-	454	1	5110	2	N	7					84
							8	9									
06	6330	X	5407	-0-	-923 B	-0-	478	1	4853	2	N	69	65	1			88
							76	9									
07	6541	X	5762	-0-	-779 B	-0-	511	1	5248	2	N	3					91
							3	9									
08	6541	X	5769	-0-	-772 B	-0-	433	1	5333	2	N	3					94
							3	9									
09	5400	X	5276	-0-	-124 B	-0-	463	1	4811	2	N	2					96
							2	9									
10	5766	X	4866	-0-	-900 B	-0-	472	1	4387	2	N	6					102
							7	9									
11	5580	X	4484	-0-	-1096 B	-0-	390	1	4094	2	N	-0-					102
*12	6869	X	6869	-0-	-0- B	-0-	417	1	6452	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 67,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	558	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	273	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	394	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1791	-0-	-849 B	-0-	334	1	1457	2	N	-0-					-0-
*05	2728	X	2176	-0-	-552 B	-0-	428	1	1748	2	N	-0-					-0-
*06	2640	X	1458	-0-	-1182 B	-0-	267	1	1191	2	N	-0-					-0-
*07	2604	X	2387	-0-	-217 B	-0-	634	1	1753	2	N	-0-					-0-
*08	2604	X	1751	-0-	-853 B	-0-	225	1	1526	2	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1639	-0-	-461 B	-0-	236	1	1403	2	N	-0-					-0-
*10	2387	N	1976	-0-	-411 B	-0-	215	1	1761	2	N	-0-					-0-
*11	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	277	1	2141	2	N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	278	1	1650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	539	1	3762	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	658	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	0	N	2265	-0-	2265 B	-0-	423	1	1842	2	N	-0-					-0-
*05	2400	X	2400	-0-	-0- B	-0-	472	1	1928	2	N	-0-					-0-
*06	1740	X	1230	-0-	-510 B	-0-	225	1	1005	2	N	-0-					-0-
*07	1798	X	1406	-0-	-392 B	-0-	373	1	1033	2	N	-0-					-0-
*08	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	670	1	4551	2	N	-0-					-0-
*09	1740	X	1652	-0-	-88 B	-0-	238	1	1414	2	N	-0-					-0-
*10	1798	X	711	-0-	-1087 B	-0-	77	1	634	2	N	-0-					-0-
*11	1740	X	26	-0-	-1714 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	B		-0-	437	1	2353	2	N	-0-				-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	B		-0-	206	1	1436	2	N	-0-				-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	B		-0-	377	1	2106	2	N	-0-				-0-
04	1200	N	2015	-0-	815	B		-0-	376	1	1639	2	N	-0-				-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	B		-0-	493	1	2014	2	N	-0-				-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	B		-0-	362	1	1617	2	N	-0-				-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	B		-0-	695	1	1923	2	N	-0-				-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	B		-0-	269	1	1827	2	N	-0-				-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	B		-0-	252	1	1498	2	N	-0-				-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	B		-0-	229	1	1879	2	N	-0-				-0-
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	B		-0-	273	1	2106	2	N	-0-				-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	B		-0-	288	1	1708	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	1085	X	261	-0-	-824	B	-0-	41	1	220	2	N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	B	-0-	377	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	257	-0-	-828	B	-0-	39	1	218	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	2939	-0-	1889	B	-0-	548	1	2391	2	N	-0-					-0-
*05	1085	X	289	-0-	-796	B	-0-	57	1	232	2	N	-0-					-0-
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	676	1	3017	2	N	-0-					-0-
*07	1852	X	1852	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1360	2	N	-0-					-0-
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	412	1	2800	2	N	-0-					-0-
*09	1794	X	1794	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1535	2	N	-0-					-0-
*10	1085	X	251	-0-	-834	B	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	1050	X	348	-0-	-702	B	-0-	40	1	308	2	N	-0-					-0-
*12	5405	X	5405	-0-	-0-	B	-0-	780	1	4625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	1798	X	1570	-0-	-228	B	-0-	218	1	1352	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1225	-0-	-427	B	-0-	219	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	269	1	900	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1398	-0-	-132	B	-0-	283	1	1115	3	N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1099	3	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	241	1	939	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	B	-0-	257	1	1057	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1013	-0-	-382	B	-0-	191	1	822	3	N	-0-			-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1007	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1250	-0-	-52	B	-0-	260	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	267	1	960	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	738	-0-	-564	B	-0-	191	1	547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	21328	X	20781	-0-	-547	B	-0-	788	1	19993	3	N	-0-			-0-
02	24136	X	23376	-0-	-760	B	-0-	641	1	22735	3	N	-0-			-0-
03	26722	X	26019	-0-	-703	B	-0-	681	1	25338	3	N	-0-			-0-
04	25860	X	18305	-0-	-7555	B	-0-	506	1	17799	3	N	-0-			-0-
05	25885	X	17800	-0-	-8085	B	-0-	443	1	17357	3	N	-0-			-0-
06	25170	X	22840	-0-	-2330	B	-0-	462	1	22378	3	N	-0-			-0-
07	26009	X	21311	-0-	-4698	B	-0-	460	1	20851	3	N	-0-			-0-
08	26009	X	25507	-0-	-502	B	-0-	570	1	24937	3	N	-0-			-0-
09	22830	X	19134	-0-	-3696	B	-0-	441	1	18693	3	N	-0-			-0-
10	26040	X	26040	-0-	-0-	B	-0-	599	1	25441	3	N	-0-			-0-
11	24690	X	21967	-0-	-2723	B	-0-	522	1	21445	3	N	-0-			-0-
12	25513	X	7398	-0-	-18115	B	-0-	61	1	7337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	5889	-0-	-3008	B	-0-	819	1	5070	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	4608	-0-	-3428	B	-0-	824	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	B	-0-	1835	1	6134	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7238	-0-	-22	B	-0-	1464	1	5774	3	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	B	-0-	1378	1	5239	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6990	-0-	-720	B	-0-	1430	1	5560	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	6286	-0-	-1681	B	-0-	1230	1	5056	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	5673	-0-	-2294	B	-0-	1071	1	4602	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6740	-0-	-490	B	-0-	1340	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6965	-0-	-258	B	-0-	1449	1	5516	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	3373	-0-	-3617	B	-0-	735	1	2638	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	49	-0-	-6926	B	-0-	13	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3305	3	N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2934	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3224	-0-	-31	B	-0-	10	1	3214	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2484	-0-	-726	B	-0-	8	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2650	-0-	-667	B	-0-	8	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	B	-0-	7	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	B	-0-	9	1	2969	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2747	-0-	-477	B	-0-	8	1	2739	3	N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	B	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2954	-0-	-22	B	-0-	7	1	2947	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2681	-0-	-199	B	-0-	7	1	2674	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2615	-0-	-361	B	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-	-0-	B	-0-	168	1	5349	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3650	-0-	-382	B	-0-	136	1	3514	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3790	-0-	-550	B	-0-	138	1	3652	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	3081	-0-	-2109	B	-0-	113	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4521	-0-	-842	B	-0-	166	1	4355	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	3641	-0-	-1549	B	-0-	120	1	3521	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3428	-0-	-602	B	-0-	123	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3224	-0-	-1302	B	-0-	109	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3987	-0-	-393	B	-0-	136	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4329	-0-	-197	B	-0-	165	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3226	-0-	-404	B	-0-	116	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3445	-0-	-678	B	-0-	131	1	3314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
02	4060	X	2963	-0-	-1097 B	-0-	12	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	1956	-0-	-2539 B	-0-	6	1	1950	3	N	-0-			-0-
04	0	X	2087	-0-	2087 B	-0-	7	1	2080	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	2132	-0-	-1154 B	-0-	7	1	2125	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	1217	-0-	-1963 B	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	1245	-0-	-2041 B	-0-	4	1	1241	3	N	-0-			-0-
08	2170	X	1331	-0-	-839 B	-0-	4	1	1327	3	N	-0-			-0-
09	2100	X	775	-0-	-1325 B	-0-	2	1	773	3	N	-0-			-0-
10	2139	X	1910	-0-	-229 B	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-
11	1290	X	1088	-0-	-202 B	-0-	3	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	475	1	2939	3	N	-0-			-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0- B	-0-	981	1	4506	3	N	-0-			-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0- B	-0-	255	1	852	3	N	-0-			-0-
04	1050	X	6982	-0-	5932 B	-0-	1412	1	5570	3	N	-0-			-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	1079	1	4101	3	N	-0-			-0-
06	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	1448	1	5629	3	N	-0-			-0-
07	9556	X	9556	-0-	-0- B	-0-	1870	1	7686	3	N	-0-			-0-
08	8797	X	8797	-0-	-0- B	-0-	1661	1	7136	3	N	-0-			-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0- B	-0-	1635	1	6589	3	N	-0-			-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	1693	1	6444	3	N	-0-			-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0- B	-0-	1601	1	5746	3	N	-0-			-0-
*12	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	1876	1	5369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3917	-0-	-51 B	-0-	545	1	3372	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	2368	-0-	-1216 B	-0-	423	1	1945	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2533	-0-	-784 B	-0-	583	1	1950	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	4105	-0-	325 B	-0-	830	1	3275	3	N	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4007	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3622	-0-	-158 B	-0-	741	1	2881	3	N	-0-			-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	1049	1	4312	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4655	-0-	-398 B	-0-	879	1	3776	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	3206	-0-	-1684 B	-0-	637	1	2569	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3870	-0-	-1493 B	-0-	805	1	3065	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	4199	-0-	-991 B	-0-	915	1	3284	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	3179	-0-	-2184 B	-0-	823	1	2356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3335	-0-	-137 B	-0-	464	1	2871	3	N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	626	1	2878	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3701	-0-	-174 B	-0-	852	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3633	-0-	-117 B	-0-	735	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3732	-0-	-143 B	-0-	777	1	2955	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3497	-0-	-253 B	-0-	716	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3420	-0-	-455 B	-0-	669	1	2751	3	N	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	715	1	3071	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3359	-0-	-271 B	-0-	668	1	2691	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3502	-0-	-218 B	-0-	729	1	2773	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3373	-0-	-287 B	-0-	735	1	2638	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3286	-0-	-496 B	-0-	851	1	2435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5996	-0-	-545 B	-0-	182	1	5814	3	N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	233	1	6013	3	N	-0-					-0-
03	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	261	1	6904	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	7092	-0-	1302 B	-0-	259	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0- B	-0-	271	1	7116	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6675	-0-	-255 B	-0-	221	1	6454	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	6625	-0-	-691 B	-0-	238	1	6387	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6503	-0-	-844 B	-0-	219	1	6284	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6063	-0-	-1047 B	-0-	207	1	5856	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6265	-0-	-1082 B	-0-	238	1	6027	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5044	-0-	-1646 B	-0-	182	1	4862	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5616	-0-	-1018 B	-0-	214	1	5402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	381	1	2358	3	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	294	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	400	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1549	-0-	109 B	-0-	313	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	296	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1221	-0-	-219 B	-0-	250	1	971	3	N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	491	1	2018	3	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	748	1	3213	3	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	646	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	736	1	2799	3	N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	696	1	2497	3	N	-0-					-0-
*12	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	757	1	2168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3004	-0-	-3258	B	-0-	114	1	2890	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	3522	-0-	-2134	B	-0-	97	1	3425	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	3784	-0-	-1579	B	-0-	99	1	3685	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	6037	-0-	847	B	-0-	167	1	5870	3	N	-0-					-0-
05	9010	X	9010	-0-	-0-	B	-0-	224	1	8786	3	N	-0-					-0-
06	10108	X	10108	-0-	-0-	B	-0-	205	1	9903	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5917	-0-	-314	B	-0-	128	1	5789	3	N	-0-					-0-
08	9128	X	9128	-0-	-0-	B	-0-	204	1	8924	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7051	-0-	-929	B	-0-	163	1	6888	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	5721	-0-	-2525	B	-0-	132	1	5589	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	4541	-0-	-3439	B	-0-	108	1	4433	3	N	-0-					-0-
*12	8626	X	8626	-0-	-0-	B	-0-	71	1	8555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4726	-0-	-451	B	-0-	144	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	2651	-0-	-2501	B	-0-	99	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	2820	-0-	-2884	B	-0-	103	1	2717	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	3469	-0-	-2051	B	-0-	127	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4079	-0-	-633	B	-0-	150	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3187	-0-	-1373	B	-0-	105	1	3082	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2807	-0-	-789	B	-0-	101	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3123	-0-	-969	B	-0-	105	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3740	-0-	-220	B	-0-	127	1	3613	3	N	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3941	3	N	-0-					-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3292	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3380	-0-	-495	B	-0-	129	1	3251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-	-0-	B	-0-	240	1	7652	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5914	-0-	-106	B	-0-	221	1	5693	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	6281	-0-	-74	B	-0-	229	1	6052	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6070	-0-	-1070	B	-0-	222	1	5848	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6145	-0-	-1233	B	-0-	225	1	5920	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6112	-0-	-1028	B	-0-	202	1	5910	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5499	-0-	-1042	B	-0-	198	1	5301	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5492	-0-	-801	B	-0-	185	1	5307	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5430	-0-	-690	B	-0-	185	1	5245	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5638	-0-	-686	B	-0-	214	1	5424	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5403	-0-	-717	B	-0-	195	1	5208	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5552	-0-	-59	B	-0-	211	1	5341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	524	1	3242	3	N	-0-			-0-
02	2132	X	2132	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1751	3	N	-0-			-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	B	-0-	443	1	1482	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	1749	-0-	-1881	B	-0-	354	1	1395	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	1742	-0-	-2009	B	-0-	363	1	1379	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	1274	-0-	-2356	B	-0-	261	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	1573	-0-	-783	B	-0-	308	1	1265	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	1495	-0-	-427	B	-0-	282	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1740	X	1338	-0-	-402	B	-0-	266	1	1072	3	N	-0-			-0-
10	1736	X	1352	-0-	-384	B	-0-	281	1	1071	3	N	-0-			-0-
11	1530	X	1319	-0-	-211	B	-0-	287	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1581	X	1297	-0-	-284	B	-0-	336	1	961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6395	X	6395	-0-	-0-	B	-0-	889	1	5506	3	N	-0-			-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	B	-0-	754	1	3463	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4083	-0-	-412	B	-0-	940	1	3143	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4228	-0-	-302	B	-0-	855	1	3373	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4350	-0-	-331	B	-0-	906	1	3444	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4148	-0-	-382	B	-0-	849	1	3299	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4129	-0-	-552	B	-0-	808	1	3321	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	3934	-0-	-437	B	-0-	743	1	3191	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3703	-0-	-527	B	-0-	736	1	2967	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	3877	-0-	-463	B	-0-	807	1	3070	3	N	-0-			-0-
11	4140	X	3760	-0-	-380	B	-0-	819	1	2941	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	3896	-0-	-227	B	-0-	1009	1	2887	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9218	X	9218	-0-	-0-	B	-0-	350	1	8868	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6722	-0-	-754	B	-0-	184	1	6538	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	6409	-0-	-1496	B	-0-	168	1	6241	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	5761	-0-	-2759	B	-0-	159	1	5602	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	6219	-0-	-2585	B	-0-	155	1	6064	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	6149	-0-	-2371	B	-0-	124	1	6025	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6939	-0-	-501	B	-0-	150	1	6789	3	N	-0-					-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0-	B	-0-	164	1	7169	3	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	B	-0-	167	1	7090	3	N	-0-					-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	B	-0-	166	1	7035	3	N	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	B	-0-	170	1	6985	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	7411	-0-	-91	B	-0-	61	1	7350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303	X	4303	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4140	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3386	-0-	-170	B	-0-	93	1	3293	3	N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	95	1	3540	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	2754	-0-	-1056	B	-0-	76	1	2678	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	2853	-0-	-1084	B	-0-	71	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3180	-0-	-630	B	-0-	64	1	3116	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3279	-0-	-472	B	-0-	71	1	3208	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2645	-0-	-982	B	-0-	59	1	2586	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2253	-0-	-927	B	-0-	52	1	2201	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2429	-0-	-857	B	-0-	56	1	2373	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2260	-0-	-920	B	-0-	54	1	2206	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2283	-0-	-1003	B	-0-	19	1	2264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10190	-0-	-2706	B	-0-	386	1	9804	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	9007	-0-	-2641	B	-0-	247	1	8760	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	8719	-0-	-3402	B	-0-	228	1	8491	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9031	-0-	-839	B	-0-	250	1	8781	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9967	-0-	-232	B	-0-	248	1	9719	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9591	-0-	-279	B	-0-	194	1	9397	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9553	-0-	-429	B	-0-	206	1	9347	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9501	-0-	-481	B	-0-	212	1	9289	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8506	-0-	-1154	B	-0-	196	1	8310	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9226	-0-	-756	B	-0-	212	1	9014	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	8611	-0-	-989	B	-0-	205	1	8406	3	N	-0-					-0-
*12	10260	X	10260	-0-	-0-	B	-0-	84	1	10176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2094	-0-	-851	B	-0-	79	1	2015	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2300	-0-	-360	B	-0-	63	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2454	-0-	-212	B	-0-	64	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2378	-0-	-202	B	-0-	66	1	2312	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2407	-0-	-135	B	-0-	60	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2532	3	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	78	1	3527	3	N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	91	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	B	-0-	99	1	4207	3	N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4726	3	N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	B	-0-	110	1	4516	3	N	-0-					-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	B	-0-	42	1	5075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15302	X	15302	-0-	-0-	B	-0-	580	1	14722	3	N	-0-					-0-
02	13423	X	13423	-0-	-0-	B	-0-	368	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	11689	-0-	-866	B	-0-	306	1	11383	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	10205	-0-	-1945	B	-0-	282	1	9923	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	9884	-0-	-2671	B	-0-	246	1	9638	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	9600	-0-	-2550	B	-0-	194	1	9406	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10166	-0-	-2389	B	-0-	219	1	9947	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9944	-0-	-1743	B	-0-	222	1	9722	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9389	-0-	-811	B	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	8980	-0-	-1188	B	-0-	207	1	8773	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	8622	-0-	-1218	B	-0-	205	1	8417	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	9080	-0-	-1088	B	-0-	75	1	9005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8350	X	8350	-0-	-0-	B	-0-	1161	1	7189	3	N	-0-					-0-
02	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-	787	1	3618	3	N	-0-					-0-
03	3080	N	3080	-0-	-0-	B	-0-	709	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	540	X	2244	-0-	1704	B	-0-	454	1	1790	3	N	-0-					-0-
05	2014	X	2014	-0-	-0-	B	-0-	419	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1722	X	1722	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	B	-0-	573	1	2353	3	N	-0-					-0-
08	5972	X	5972	-0-	-0-	B	-0-	1128	1	4844	3	N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	4279	3	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	B	-0-	1086	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4744	X	4744	-0-	-0-	B	-0-	1034	1	3710	3	N	-0-					-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	1308	1	3744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10878	X	10878	-0-	-0-	B	-0-	331	1	10547	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	5870	-0-	-766	B	-0-	219	1	5651	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6352	-0-	-995	B	-0-	232	1	6120	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	6431	-0-	-2479	B	-0-	235	1	6196	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	5341	-0-	-3866	B	-0-	196	1	5145	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	7242	-0-	-1668	B	-0-	240	1	7002	3	N	-0-			-0-
07	6902	X	6902	-0-	-0-	B	-0-	248	1	6654	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	6417	-0-	-217	B	-0-	216	1	6201	3	N	-0-			-0-
09	7230	X	5151	-0-	-2079	B	-0-	175	1	4976	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	4979	-0-	-2492	B	-0-	189	1	4790	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	4766	-0-	-2464	B	-0-	172	1	4594	3	N	-0-			-0-
12	6913	X	5716	-0-	-1197	B	-0-	217	1	5499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	B	-0-	1007	1	6234	3	N	-0-			-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	B	-0-	897	1	4122	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3109	-0-	-983	B	-0-	716	1	2393	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	4634	-0-	-1276	B	-0-	937	1	3697	3	N	-0-			-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	B	-0-	1456	1	5537	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5732	-0-	-178	B	-0-	1173	1	4559	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5136	-0-	-413	B	-0-	1005	1	4131	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	4893	-0-	-1214	B	-0-	924	1	3969	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	3949	-0-	-1961	B	-0-	785	1	3164	3	N	-0-			-0-
10	6107	X	2746	-0-	-3361	B	-0-	571	1	2175	3	N	-0-			-0-
11	5730	X	2910	-0-	-2820	B	-0-	634	1	2276	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	3099	-0-	-2047	B	-0-	802	1	2297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	2559	-0-	-6121	B	-0-	78	1	2481	3	N	-0-			-0-
02	7840	X	1820	-0-	-6020	B	-0-	68	1	1752	3	N	-0-			-0-
03	12370	X	12370	-0-	-0-	B	-0-	451	1	11919	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	9560	-0-	1640	B	-0-	350	1	9210	3	N	-0-			-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	B	-0-	324	1	8515	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	8052	-0-	-1728	B	-0-	266	1	7786	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	7513	-0-	-2593	B	-0-	270	1	7243	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	7456	-0-	-2650	B	-0-	251	1	7205	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	6969	-0-	-2601	B	-0-	237	1	6732	3	N	-0-			-0-
10	8835	X	6722	-0-	-2113	B	-0-	256	1	6466	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	6992	-0-	-1048	B	-0-	252	1	6740	3	N	-0-			-0-
12	7502	X	6882	-0-	-620	B	-0-	262	1	6620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	B	-0-	184	1	5864	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	4579	-0-	-797	B	-0-	171	1	4408	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5027	-0-	-460	B	-0-	183	1	4844	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	6239	-0-	479	B	-0-	228	1	6011	3	N	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	B	-0-	221	1	5814	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	201	1	5889	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5525	-0-	-427	B	-0-	199	1	5326	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5570	-0-	-382	B	-0-	188	1	5382	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5155	-0-	-605	B	-0-	176	1	4979	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	3767	-0-	-2185	B	-0-	143	1	3624	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	3689	-0-	-2071	B	-0-	133	1	3556	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	4017	-0-	-1563	B	-0-	153	1	3864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2810	-0-	-259	B	-0-	391	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1857	-0-	-19	B	-0-	332	1	1525	3	N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	444	1	1485	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2581	-0-	-149	B	-0-	522	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	661	1	2512	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1734	-0-	-126	B	-0-	355	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	1148	-0-	-1518	B	-0-	225	1	923	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	1903	-0-	-1166	B	-0-	359	1	1544	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	1694	-0-	-1276	B	-0-	337	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	1102	-0-	-1967	B	-0-	229	1	873	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	921	-0-	-909	B	-0-	201	1	720	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	955	-0-	-936	B	-0-	247	1	708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	480	1	2975	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	B	-0-	315	1	1449	3	N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	1690	-0-	-740	B	-0-	342	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	1734	-0-	-777	B	-0-	361	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	1616	-0-	-814	B	-0-	331	1	1285	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327	B	-0-	318	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	B	-0-	367	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	B	-0-	416	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	375	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1888	-0-	-2	B	-0-	411	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1841	-0-	-329	B	-0-	477	1	1364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519	X	4519	-0-	-0-	B	-0-	171	1	4348	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2809	-0-	-187	B	-0-	77	1	2732	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	3045	-0-	-24	B	-0-	80	1	2965	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3889	-0-	679	B	-0-	108	1	3781	3	N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	B	-0-	95	1	3701	3	N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3334	3	N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3415	3	N	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	81	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	76	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	B	-0-	78	1	3316	3	N	-0-					-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	77	1	3153	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3291	-0-	-26	B	-0-	27	1	3264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6779	X	6779	-0-	-0-	B	-0-	206	1	6573	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	3938	-0-	-1466	B	-0-	147	1	3791	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	3773	-0-	-1993	B	-0-	138	1	3635	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	3690	-0-	-2580	B	-0-	135	1	3555	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	2455	-0-	-4024	B	-0-	90	1	2365	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	3506	-0-	-2764	B	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4346	-0-	-25	B	-0-	156	1	4190	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	B	-0-	118	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	B	-0-	146	1	4128	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4503	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4107	-0-	-93	B	-0-	148	1	3959	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4054	-0-	-348	B	-0-	154	1	3900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	886	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	720	-0-	-792	B	-0-	358	1	362	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	777	1	135	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	864	-0-	-1176	B	-0-	307	1	557	3	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	439	1	483	3	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	514	1	359	3	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	550	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	493	1	949	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	480	1	556	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1038	-0-	-543	B	-0-	586	1	452	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	B	-0-	820	1	367	3	N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	617	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	1381	-0-	-7795	B	-0-	52	1	1329	3	N	-0-			-0-
02	8904	X	1719	-0-	-7185	B	-0-	47	1	1672	3	N	-0-			-0-
03	9858	X	5193	-0-	-4665	B	-0-	136	1	5057	3	N	-0-			-0-
04	9540	X	9193	-0-	-347	B	-0-	254	1	8939	3	N	-0-			-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	B	-0-	213	1	8323	3	N	-0-			-0-
06	8810	X	8810	-0-	-0-	B	-0-	178	1	8632	3	N	-0-			-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	B	-0-	215	1	9764	3	N	-0-			-0-
08	9486	X	7936	-0-	-1550	B	-0-	177	1	7759	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	7719	-0-	-1461	B	-0-	178	1	7541	3	N	-0-			-0-
10	9951	X	7611	-0-	-2340	B	-0-	175	1	7436	3	N	-0-			-0-
11	9630	X	7286	-0-	-2344	B	-0-	173	1	7113	3	N	-0-			-0-
12	9951	X	4489	-0-	-5462	B	-0-	37	1	4452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8024	X	8024	-0-	-0-	B	-0-	244	1	7780	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	5023	-0-	-2229	B	-0-	187	1	4836	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	5862	-0-	-2167	B	-0-	214	1	5648	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	8189	-0-	419	B	-0-	299	1	7890	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7555	-0-	-474	B	-0-	277	1	7278	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6777	-0-	-993	B	-0-	224	1	6553	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	6611	-0-	-1480	B	-0-	238	1	6373	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	6528	-0-	-1563	B	-0-	220	1	6308	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	6252	-0-	-1578	B	-0-	213	1	6039	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6705	-0-	-859	B	-0-	255	1	6450	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6717	-0-	-63	B	-0-	242	1	6475	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	5693	-0-	-910	B	-0-	217	1	5476	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2661	3	N	-0-			-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2159	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2068	-0-	-288	B	-0-	293	1	1775	3	N	-0-			-0-
04	2640	X	2071	-0-	-569	B	-0-	356	1	1715	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	2073	-0-	-655	B	-0-	447	1	1626	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	1803	-0-	-837	B	-0-	403	1	1400	3	N	-0-			-0-
07	2666	X	1801	-0-	-865	B	-0-	503	1	1298	3	N	-0-			-0-
08	2139	X	1501	-0-	-638	B	-0-	435	1	1066	3	N	-0-			-0-
09	2070	X	1682	-0-	-388	B	-0-	338	1	1344	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1560	-0-	-517	B	-0-	400	1	1160	3	N	-0-			-0-
11	1800	X	1662	-0-	-138	B	-0-	310	1	1352	3	N	-0-			-0-
12	1798	X	1623	-0-	-175	B	-0-	386	1	1237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3397	3	N	-0-			-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2773	3	N	-0-			-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2926	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2757	-0-	-363	B	-0-	101	1	2656	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	2752	-0-	-472	B	-0-	101	1	2651	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2511	-0-	-609	B	-0-	83	1	2428	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	2588	-0-	-605	B	-0-	93	1	2495	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2575	-0-	-463	B	-0-	87	1	2488	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2477	-0-	-283	B	-0-	84	1	2393	3	N	-0-			-0-
10	2759	X	2437	-0-	-322	B	-0-	93	1	2344	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2256	-0-	-264	B	-0-	81	1	2175	3	N	-0-			-0-
12	2573	X	2237	-0-	-336	B	-0-	85	1	2152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6667	X	6667	-0-	-0-	B	-0-	203	1	6464	3	N	-0-			-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4579	3	N	-0-			-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	B	-0-	193	1	5093	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	5209	-0-	139	B	-0-	190	1	5019	3	N	-0-			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	B	-0-	203	1	5326	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4515	-0-	-555	B	-0-	149	1	4366	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4932	-0-	-307	B	-0-	177	1	4755	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	3827	-0-	-1412	B	-0-	129	1	3698	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	3017	-0-	-2053	B	-0-	103	1	2914	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	3211	-0-	-2028	B	-0-	122	1	3089	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4335	-0-	-435	B	-0-	156	1	4179	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4310	-0-	-619	B	-0-	164	1	4146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11512	X	11512	-0-	-0-	B	-0-	350	1	11162	3	N	-0-			-0-
02	9240	X	8992	-0-	-248	B	-0-	336	1	8656	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8097	-0-	-1079	B	-0-	295	1	7802	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	9726	-0-	-174	B	-0-	356	1	9370	3	N	-0-			-0-
05	10230	X	9103	-0-	-1127	B	-0-	334	1	8769	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	8082	-0-	-1818	B	-0-	267	1	7815	3	N	-0-			-0-
07	10044	X	8830	-0-	-1214	B	-0-	317	1	8513	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	8913	-0-	-1131	B	-0-	300	1	8613	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	8533	-0-	-1187	B	-0-	291	1	8242	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	7831	-0-	-1283	B	-0-	298	1	7533	3	N	-0-			-0-
11	8640	X	6961	-0-	-1679	B	-0-	251	1	6710	3	N	-0-			-0-
12	8928	X	7635	-0-	-1293	B	-0-	290	1	7345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1916	-0-	-750	B	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
02	2436	X	2147	-0-	-289	B	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
03	2697	X	2499	-0-	-198	B	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	2961	-0-	351	B	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	3198	3			N	-0-			-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2886	-0-	-183	B	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	3179	-0-	-14	B	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
09	3090	X	2972	-0-	-118	B	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
10	3193	X	2326	-0-	-867	B	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
11	3090	X	2519	-0-	-571	B	-0-	2519	3			N	-0-			-0-
12	3193	X	2583	-0-	-610	B	-0-	2583	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1444	3	N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1257	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1236	-0-	-174	B	-0-	45	1	1191	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1332	-0-	-125	B	-0-	49	1	1283	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	B	-0-	40	1	1180	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1554	3	N	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1369	3	N	-0-			-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1318	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1399	-0-	-58	B	-0-	53	1	1346	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1184	-0-	-196	B	-0-	43	1	1141	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	B	-0-	49	1	1237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	17	1	569	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	B	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	634	-0-	-1350	B	-0-	19	1	615	3	N	-0-					-0-
02	1792	X	115	-0-	-1677	B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2363	3	N	-0-					-0-
04	600	N	4179	-0-	3579	B	-0-	153	1	4026	3	N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1913	3	N	-0-					-0-
07	2390	X	2390	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2304	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1582	-0-	-402	B	-0-	53	1	1529	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	504	-0-	-1416	B	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	288	-0-	-1696	B	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	327	-0-	-1593	B	-0-	12	1	315	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	342	-0-	-1642	B	-0-	13	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7162	X	7162	-0-	-0-	B	-0-	218	1	6944	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5352	-0-	-164	B	-0-	200	1	5152	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5425	-0-	-682	B	-0-	198	1	5227	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	5511	-0-	-1419	B	-0-	202	1	5309	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	5170	-0-	-1991	B	-0-	190	1	4980	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	5095	-0-	-1835	B	-0-	169	1	4926	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4724	-0-	-1197	B	-0-	170	1	4554	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5366	-0-	-338	B	-0-	181	1	5185	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	4993	-0-	-527	B	-0-	170	1	4823	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4305	-0-	-965	B	-0-	164	1	4141	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	5023	-0-	-167	B	-0-	181	1	4842	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	5194	-0-	-169	B	-0-	198	1	4996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	760	-0-	-263	B	-0-	303	1	457	3	N	-0-			-0-
02	756	N	175	-0-	-581	B	-0-	87	1	88	3	N	-0-			-0-
03	620	N	435	-0-	-185	B	-0-	371	1	64	3	N	-0-			-0-
04	750	N	419	-0-	-331	B	-0-	149	1	270	3	N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	287	1	315	3	N	-0-			-0-
06	420	N	308	-0-	-112	B	-0-	181	1	127	3	N	-0-			-0-
07	434	N	281	-0-	-153	B	-0-	98	1	183	3	N	-0-			-0-
08	589	N	219	-0-	-370	B	-0-	75	1	144	3	N	-0-			-0-
09	300	N	226	-0-	-74	B	-0-	105	1	121	3	N	-0-			-0-
10	279	N	143	-0-	-136	B	-0-	81	1	62	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	154	1	69	3	N	-0-			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	146	1	152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2092	-0-	-2248	B	-0-	64	1	2028	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	1491	-0-	-2401	B	-0-	56	1	1435	3	N	-0-			-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	B	-0-	194	1	5134	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	4803	-0-	963	B	-0-	176	1	4627	3	N	-0-			-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3918	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	3266	-0-	-1894	B	-0-	108	1	3158	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	3363	-0-	-1969	B	-0-	121	1	3242	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	3237	-0-	-2095	B	-0-	109	1	3128	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	3176	-0-	-1624	B	-0-	108	1	3068	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3151	-0-	-910	B	-0-	120	1	3031	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2972	-0-	-298	B	-0-	107	1	2865	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3124	-0-	-224	B	-0-	119	1	3005	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7843	-0-	-0- B	-0-	239	1	7604	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4913	-0-	-15 B	-0-	183	1	4730	3	N	-0-			-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0- B	-0-	219	1	5775	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5550	-0-	-240 B	-0-	203	1	5347	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5651	-0-	-332 B	-0-	207	1	5444	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	4799	-0-	-991 B	-0-	159	1	4640	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5069	-0-	-914 B	-0-	182	1	4887	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	5957	-0-	-26 B	-0-	201	1	5756	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	5199	-0-	-351 B	-0-	177	1	5022	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	5143	-0-	-499 B	-0-	196	1	4947	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5211	-0-	-549 B	-0-	188	1	5023	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	5563	-0-	-389 B	-0-	212	1	5351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	239	1	1478	3	N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	193	1	887	3	N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	234	1	781	3	N	-0-			-0-
04	810	N	1012	-0-	202 B	-0-	205	1	807	3	N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	218	1	829	3	N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	218	1	849	3	N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	217	1	892	3	N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	178	1	765	3	N	-0-			-0-
09	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	151	1	608	3	N	-0-			-0-
10	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	149	1	566	3	N	-0-			-0-
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	195	1	700	3	N	-0-			-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	259	1	741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7058	X	7058	-0-	-0- B	-0-	215	1	6843	3	N	-0-			-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	199	1	5135	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	5169	-0-	-163 B	-0-	189	1	4980	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	4276	-0-	-2564 B	-0-	156	1	4120	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	5018	-0-	-2050 B	-0-	184	1	4834	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	4881	-0-	-1959 B	-0-	161	1	4720	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	4302	-0-	-1619 B	-0-	155	1	4147	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4057	-0-	-1120 B	-0-	137	1	3920	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4146	-0-	-744 B	-0-	141	1	4005	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4939	-0-	-114 B	-0-	188	1	4751	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4770	-0-	-120 B	-0-	172	1	4598	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	4059	-0-	-250 B	-0-	154	1	3905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23042	X	23042	-0-	-0-	B	-0-	874	1	22168	3	N	-0-			-0-
02	20686	X	20686	-0-	-0-	B	-0-	567	1	20119	3	N	-0-			-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0-	B	-0-	590	1	21938	3	N	-0-			-0-
04	22290	X	20815	-0-	-1475	B	-0-	576	1	20239	3	N	-0-			-0-
05	23033	X	21992	-0-	-1041	B	-0-	548	1	21444	3	N	-0-			-0-
06	22819	X	22819	-0-	-0-	B	-0-	462	1	22357	3	N	-0-			-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0-	B	-0-	523	1	23733	3	N	-0-			-0-
08	23709	X	23709	-0-	-0-	B	-0-	530	1	23179	3	N	-0-			-0-
09	22830	X	21466	-0-	-1364	B	-0-	495	1	20971	3	N	-0-			-0-
10	24242	X	23429	-0-	-813	B	-0-	539	1	22890	3	N	-0-			-0-
11	23460	X	22644	-0-	-816	B	-0-	538	1	22106	3	N	-0-			-0-
12	24242	X	22170	-0-	-2072	B	-0-	182	1	21988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5604	X	5604	-0-	-0-	B	-0-	170	1	5434	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	B	-0-	155	1	4004	3	N	-0-			-0-
03	4877	X	4877	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4699	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	3930	-0-	-600	B	-0-	144	1	3786	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	3788	-0-	-893	B	-0-	139	1	3649	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	3515	-0-	-1015	B	-0-	116	1	3399	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	3246	-0-	-1435	B	-0-	117	1	3129	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	3623	-0-	-1058	B	-0-	122	1	3501	3	N	-0-			-0-
09	3930	X	3663	-0-	-267	B	-0-	125	1	3538	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3488	-0-	-294	B	-0-	133	1	3355	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3302	-0-	-208	B	-0-	119	1	3183	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3373	-0-	-409	B	-0-	128	1	3245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2123	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1697	-0-	-11	B	-0-	47	1	1650	3	N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1971	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1464	-0-	-666	B	-0-	40	1	1424	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1568	-0-	-323	B	-0-	39	1	1529	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1451	-0-	-499	B	-0-	29	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1343	-0-	-176	B	-0-	29	1	1314	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1058	-0-	-523	B	-0-	24	1	1034	3	N	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2085	3	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	48	1	2037	3	N	-0-			-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2181	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2058	-0-	-143	B	-0-	17	1	2041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	101	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1967	-0-	-668	B	-0-	72	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	4238	-0-	1688	B	-0-	155	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3729	3	N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3651	3	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3069	3	N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3122	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	126	1	3354	3	N	-0-					-0-
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5533	-0-	-2248	B	-0-	210	1	5323	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	4073	-0-	-2899	B	-0-	112	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	4342	-0-	-2602	B	-0-	114	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	4312	-0-	-1868	B	-0-	119	1	4193	3	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	B	-0-	207	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	B	-0-	145	1	7038	3	N	-0-					-0-
07	8172	X	8172	-0-	-0-	B	-0-	176	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	6707	-0-	-1601	B	-0-	150	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	6017	-0-	-2023	B	-0-	139	1	5878	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	6148	-0-	-2160	B	-0-	141	1	6007	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	5872	-0-	-2048	B	-0-	140	1	5732	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	5882	-0-	-2302	B	-0-	48	1	5834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4277	3	N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3440	3	N	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3657	-0-	57	B	-0-	134	1	3523	3	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3640	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3199	-0-	-521	B	-0-	115	1	3084	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	2949	-0-	-771	B	-0-	99	1	2850	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	2616	-0-	-984	B	-0-	89	1	2527	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	2644	-0-	-1076	B	-0-	101	1	2543	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2511	-0-	-1089	B	-0-	91	1	2420	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2493	-0-	-700	B	-0-	95	1	2398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1526	-0-	-117 B	-0-	46	1	1480	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1600	-0-	-192 B	-0-	60	1	1540	3	N	-0-			-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	62	1	1629	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1953	-0-	483 B	-0-	71	1	1882	3	N	-0-			-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	84	1	2201	3	N	-0-			-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	72	1	2096	3	N	-0-			-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	80	1	2137	3	N	-0-			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	78	1	2244	3	N	-0-			-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	74	1	2106	3	N	-0-			-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	83	1	2107	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	65	1	1747	3	N	-0-			-0-
*12	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	92	1	2335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1358	-0-	-1339 B	-0-	41	1	1317	3	N	-0-			-0-
02	2100	X	762	-0-	-1338 B	-0-	28	1	734	3	N	-0-			-0-
03	2325	X	693	-0-	-1632 B	-0-	25	1	668	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	651	-0-	-1599 B	-0-	24	1	627	3	N	-0-			-0-
05	1364	X	445	-0-	-919 B	-0-	16	1	429	3	N	-0-			-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0- B	-0-	343	1	10016	3	N	-0-			-0-
07	837	X	47	-0-	-790 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
08	14307	X	14307	-0-	-0- B	-0-	482	1	13825	3	N	-0-			-0-
09	11560	X	11560	-0-	-0- B	-0-	394	1	11166	3	N	-0-			-0-
10	10892	X	10892	-0-	-0- B	-0-	414	1	10478	3	N	-0-			-0-
11	10106	X	10106	-0-	-0- B	-0-	365	1	9741	3	N	-0-			-0-
*12	11798	X	11798	-0-	-0- B	-0-	449	1	11349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10839	-0-	-445 B	-0-	411	1	10428	3	N	-0-			-0-
02	10192	X	10177	-0-	-15 B	-0-	279	1	9898	3	N	-0-			-0-
03	10848	X	10848	-0-	-0- B	-0-	284	1	10564	3	N	-0-			-0-
04	10500	X	10077	-0-	-423 B	-0-	279	1	9798	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	11102	-0-	-151 B	-0-	277	1	10825	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	10644	-0-	-246 B	-0-	215	1	10429	3	N	-0-			-0-
07	11760	X	11760	-0-	-0- B	-0-	254	1	11506	3	N	-0-			-0-
08	11165	X	11165	-0-	-0- B	-0-	249	1	10916	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	10221	-0-	-519 B	-0-	236	1	9985	3	N	-0-			-0-
10	11749	X	11359	-0-	-390 B	-0-	261	1	11098	3	N	-0-			-0-
11	11370	X	10730	-0-	-640 B	-0-	255	1	10475	3	N	-0-			-0-
12	11749	X	11301	-0-	-448 B	-0-	93	1	11208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11034	X	11034	-0-	-0- B	-0-	270	1	10764	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	6969	-0-	-479 B	-0-	232	1	6737	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	8239	-0-	-7 B	-0-	275	1	7964	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	8015	-0-	-715 B	-0-	267	1	7748	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	7255	-0-	-1766 B	-0-	243	1	7012	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	6775	-0-	-1955 B	-0-	206	1	6569	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	6956	-0-	-1321 B	-0-	229	1	6727	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	5951	-0-	-2326 B	-0-	183	1	5768	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	6359	-0-	-1651 B	-0-	199	1	6160	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6351	-0-	-903 B	-0-	226	1	6125	3	N	-0-			-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	229	1	6606	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6164	-0-	-780 B	-0-	217	1	5947	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1420	-0-	-843 B	-0-	40	1	1380	3	N	-0-			-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	504	1	4425	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	575	1	3486	3	N	-0-			-0-
04	1980	X	2395	-0-	415 B	-0-	412	1	1983	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	2207	-0-	-2660 B	-0-	476	1	1731	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	2036	-0-	-2674 B	-0-	455	1	1581	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	2020	-0-	-2847 B	-0-	564	1	1456	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	2067	-0-	-1994 B	-0-	599	1	1468	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	1993	-0-	-407 B	-0-	400	1	1593	3	N	-0-			-0-
10	2201	X	1933	-0-	-268 B	-0-	496	1	1437	3	N	-0-			-0-
11	2040	X	1904	-0-	-136 B	-0-	355	1	1549	3	N	-0-			-0-
12	2077	X	1887	-0-	-190 B	-0-	449	1	1438	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5518	-0-	-992	B	-0-	177	1	5341	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	3470	-0-	-2410	B	-0-	81	1	3389	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5046	-0-	-534	B	-0-	116	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5029	-0-	-311	B	-0-	123	1	4906	3	N	-0-					-0-
05	6781	X	6781	-0-	-0-	B	-0-	148	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6771	X	6771	-0-	-0-	B	-0-	119	1	6652	3	N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	B	-0-	135	1	7147	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6733	-0-	-56	B	-0-	130	1	6603	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6027	-0-	-753	B	-0-	122	1	5905	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	5989	-0-	-1296	B	-0-	123	1	5866	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	5481	-0-	-1569	B	-0-	117	1	5364	3	N	-0-					-0-
*12	7861	X	7861	-0-	-0-	B	-0-	43	1	7818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28015	X	28015	-0-	-0-	B	-0-	852	1	27163	3	N	-0-					-0-
02	18900	X	18703	-0-	-197	B	-0-	698	1	18005	3	N	-0-					-0-
03	22227	X	22227	-0-	-0-	B	-0-	811	1	21416	3	N	-0-					-0-
04	21870	X	20535	-0-	-1335	B	-0-	751	1	19784	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	20701	-0-	-1898	B	-0-	759	1	19942	3	N	-0-					-0-
06	21870	X	20432	-0-	-1438	B	-0-	676	1	19756	3	N	-0-					-0-
07	22227	X	21886	-0-	-341	B	-0-	787	1	21099	3	N	-0-					-0-
08	22227	X	19408	-0-	-2819	B	-0-	654	1	18754	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	18888	-0-	-1662	B	-0-	643	1	18245	3	N	-0-					-0-
10	21886	X	14052	-0-	-7834	B	-0-	534	1	13518	3	N	-0-					-0-
11	21180	X	19987	-0-	-1193	B	-0-	721	1	19266	3	N	-0-					-0-
12	21886	X	18824	-0-	-3062	B	-0-	716	1	18108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	15264	-0-	-2964 B	-0-	15264	3			N	-0-			-0-
02	16464	X	8016	-0-	-8448 B	-0-	8016	3			N	-0-			-0-
03	17298	X	8504	-0-	-8794 B	-0-	8504	3			N	-0-			-0-
04	16080	X	9741	-0-	-6339 B	-0-	9741	3			N	-0-			-0-
05	16544	X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544	3			N	-0-			-0-
06	15551	X	15551	-0-	-0- B	-0-	15551	3			N	-0-			-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0- B	-0-	13414	3			N	-0-			-0-
08	16554	X	10750	-0-	-5804 B	-0-	10750	3			N	-0-			-0-
09	16020	X	8334	-0-	-7686 B	-0-	8334	3			N	-0-			-0-
10	16554	X	7753	-0-	-8801 B	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
11	15540	X	12540	-0-	-3000 B	-0-	12540	3			N	-0-			-0-
*12	15124	X	15124	-0-	-0- B	-0-	15124	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7438	-0-	-2978 B	-0-	282	1	7156	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	9245	-0-	-163 B	-0-	254	1	8991	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	9937	-0-	-45 B	-0-	260	1	9677	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	6755	-0-	-2905 B	-0-	187	1	6568	3	N	-0-			-0-
05	10230	X	9146	-0-	-1084 B	-0-	228	1	8918	3	N	-0-			-0-
06	12408	X	12408	-0-	-0- B	-0-	251	1	12157	3	N	-0-			-0-
07	10976	X	10976	-0-	-0- B	-0-	237	1	10739	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	8945	-0-	-1006 B	-0-	200	1	8745	3	N	-0-			-0-
09	12420	X	8773	-0-	-3647 B	-0-	202	1	8571	3	N	-0-			-0-
10	12834	X	7057	-0-	-5777 B	-0-	162	1	6895	3	N	-0-			-0-
11	12420	X	4701	-0-	-7719 B	-0-	112	1	4589	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	9835	-0-	-1139 B	-0-	81	1	9754	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0- B	-0-	231	1	5863	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2847	-0-	-9 B	-0-	78	1	2769	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	1177	-0-	-1985 B	-0-	31	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	1006	-0-	-2054 B	-0-	28	1	978	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	1758	-0-	-1404 B	-0-	44	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	1546	-0-	-1514 B	-0-	31	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	1288	-0-	-1874 B	-0-	28	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1767	X	1093	-0-	-674 B	-0-	24	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1710	X	953	-0-	-757 B	-0-	22	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1767	X	1068	-0-	-699 B	-0-	25	1	1043	3	N	-0-			-0-
11	1560	X	853	-0-	-707 B	-0-	20	1	833	3	N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9008	X	9008	-0-	-0-	B	-0-	221	1	8787	3	N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6948	3	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	B	-0-	220	1	6397	3	N	-0-					-0-
04	8750	X	8750	-0-	-0-	B	-0-	288	1	8462	3	N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	B	-0-	211	1	6079	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	B	-0-	208	1	6632	3	N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	B	-0-	225	1	6589	3	N	-0-					-0-
08	6310	X	6310	-0-	-0-	B	-0-	194	1	6116	3	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	B	-0-	165	1	5116	3	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	166	1	4501	3	N	-0-					-0-
11	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	181	1	5199	3	N	-0-					-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3971	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

01	18307	X	18307	-0-	-0-	B	-0-	694	1	17613	3	N	-0-					-0-
02	16766	X	16766	-0-	-0-	B	-0-	460	1	16306	3	N	-0-					-0-
03	19357	X	19357	-0-	-0-	B	-0-	507	1	18850	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	16194	-0-	-1086	B	-0-	448	1	15746	3	N	-0-					-0-
05	18351	X	18351	-0-	-0-	B	-0-	457	1	17894	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16656	-0-	-624	B	-0-	337	1	16319	3	N	-0-					-0-
07	17856	X	17437	-0-	-419	B	-0-	376	1	17061	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	16681	-0-	-1175	B	-0-	373	1	16308	3	N	-0-					-0-
09	17280	X	15824	-0-	-1456	B	-0-	365	1	15459	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	17396	-0-	-460	B	-0-	400	1	16996	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	15887	-0-	-973	B	-0-	378	1	15509	3	N	-0-					-0-
12	17422	X	15916	-0-	-1506	B	-0-	131	1	15785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2886	-0-	-338 B	-11292	2732	2	154	9	N	140	192	1			80
02	2800	#	3047	-0-	247 B	-11045	2790	2	257	9	N	234	72	1			242
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5096		CANCELLED UNDERAGE ->		-5949										
03	3100	#	3390	-0-	290 B	-4806	3112	2	278	9	N	253	83	1			412
04	3000	#	2587	-0-	-413 B	-5219	2379	2	208	9	N	189	148	1			453
05	0		404	-0-	404 B	-4815	392	2	12	9	N	11	391	1			73
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-4815					N	-0-	73	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-4815					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-4815					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-413		CANCELLED UNDERAGE ->		-4402										
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18																	

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) //CONT.// 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					42
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					42
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					42
04	840	N	1557	-0-	717	-0-	1557	2			N	-0-					42
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					42
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					42
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					42
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					42
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					42
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					42
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					42
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	323	-0-	-2777	21211	323	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1390	-0-	-1410	19801	1390	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1266	-0-	-1834	17967	1266	2			Y	-0-					-0-
04	2130		894	-0-	-1236	16731	894	2			Y	-0-					-0-
05	2201		-0-	-0-	-2201	14530					Y	-0-					-0-
06	2130		714	-0-	-1416	13114	714	2			Y	-0-					-0-
07	2201		526	-0-	-1675	11439	526	2			Y	-0-					-0-
08	1395		306	-0-	-1089	10350	306	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	517	-0-	-2483	7867	517	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	581	-0-	-2519	5348	544	2	37	9	Y	34	29	1			5
*11	3000	N	450	-0-	-2550	2798	450	2			Y	-0-					5
*12	3090	N	292	-0-	-2798	-0-	292	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	34	2	250	9	Y	227	277	1			40
	02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	2	564	9	Y	513	324	1			229
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	387	1			93
	04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	238	296	1			35
	05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	237	213	1			59
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	191	1			71
	07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	2	189	9	Y	172	165	1			78
	08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	Y	58	123	1			13
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	24	1			4
	10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	113	2	94	9	Y	85	79	1			10
*	11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	2	105	9	Y	95	72	1			33
*	12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	2	83	9	Y	75	98	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

PLACEDO (5770) //CONT.// 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	2	15	9	Y	14	13	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	62 #	50	-0-	-12	B	-17	50	2		Y	-0-					-0-
02	56 #	53	-0-	-3	B	-20	53	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																
03	62 #	58	-0-	-4	B	-24	58	2		Y	-0-					-0-
04	26 R	50	-0-	24	B	-0-	50	2		Y	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		Y	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	105 R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	95	-0-	95	B	95	95	2		Y	-0-					-0-
*11	176 R	81	-0-	-95	B	-0-	81	2		Y	-0-					-0-
12	124 #	100	-0-	-24	B	-24	100	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2018

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	145	2	1617	9	Y	1470	1422	1			176
02	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	159	2	1048	9	Y	953	978	1			151
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	169	2	986	9	Y	896	947	1			100
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	151	2	1107	9	Y	1006	1020	1			86
05	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	423	2	1046	9	Y	951	928	1			109
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	622	2	890	9	Y	809	799	1			119
07	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	646	2	927	9	Y	843	856	1			106
08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	822	2	631	9	Y	574	638	1			42
09	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	1198	2	921	9	Y	837	805	1			74
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	1236	2	1223	9	Y	1112	1053	1			133
*11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	1045	2	1232	9	Y	1120	1185	1			68
*12	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	1302	2	850	9	Y	773	718	1			123

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,344

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3		-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10		-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39		-0-	81	2	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24		-0-	100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 015056
ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5089					N	-0-	17	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-5089					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - PLUGGED 10/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					33
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					33
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					33
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					33
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					33
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					46
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	1			N	-0-					46
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					46
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					46
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					46
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					46
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					46
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					46
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					46
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	#	2469	-0-	-507	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2296	#	2280	-0-	-16	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2460	#	2211	-0-	-249	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1928	-0-	-292	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1899	-0-	-261	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					42
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	693	2			N	-0-					42
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-					42
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					42
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					42
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					42
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					42
08	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					42
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					42
10	1178	N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-					42
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					42
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1600		1657	-0-	57	57	1657	1			N	-0-					-0-
07	3100		3131	-0-	31	88	3131	1			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	3162	-0-	3162	3250	3162	1			N	-0-					-0-
*09	3231	N	3231	-0-	-0-	3250	3231	5			N	-0-					-0-
*10	3664		3664	-0-	-0-	3250	3664	5			N	-0-					-0-
*11	3664		NO RPT	-0-	-3664	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	3664		-0-	-0-	-3664	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - PLUGGED 10/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6250	-0-	3250	3250	6250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	150					N	-0-					-0-
08	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1781	-0-	1781	1781	1781	2			N	-0-					-0-
09	0		3521	-0-	3521	5302	3521	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5487	-0-	5487	10789	5487	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5066	-0-	5066	15855	5066	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15855					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4180	-0-	-4314	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2576	-0-	-1474	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1720	-0-	-2465	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1392	-0-	-3378	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1999	-0-	-2930	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2018

TOTAL GAS PROD: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5466	-0-	5466	5466	5466	2			N	-0-					-0-
03	16145		16145	-0-	-0-	5466	16145	2			N	-0-					-0-
*04	16154		16154	-0-	-0-	5466	16154	2			N	-0-					-0-
*05	13683		13683	-0-	-0-	5466	13683	2			N	-0-					-0-
06	12675		12284	-0-	-391	5075	12284	2			N	-0-					-0-
07	34413		12675	-0-	-21738	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
*08	12042		12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	10110		11796	-0-	1686	1686	11796	2			N	-0-					-0-
10	10447		10171	-0-	-276	1410	10171	2			N	-0-					-0-
11	10110		8057	-0-	-2053	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	10447		NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	13	1	191	2	N	-0-			-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	19	1	270	2	N	-0-			-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	29	1	458	2	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-			-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	21	1	320	2	N	-0-			-0-
09	630	N	428	-0-	-202	-0-	26	1	402	2	N	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-			-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	N	-0-			-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	N	-0-			-0-
08	558	N	166	-0-	-392	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	#	3282	-0-	-1647	-0-	210	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	4194	-0-	-258	-0-	248	1	3946	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	4679	-0-	-250	-0-	302	1	4377	2	N	-0-					-0-
04	4620	#	4484	-0-	-136	-0-	301	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4650	#	4388	-0-	-262	-0-	311	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4530	#	4338	-0-	-192	-0-	238	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4681	#	4050	-0-	-631	-0-	242	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	0		4004	-0-	4004 B	4004	248	1	3756	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004																	
09	7500	N	3608	-0-	-3892 B	112	215	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4061	N	3494	-0-	-567 B	-0-	205	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3870	N	3208	-0-	-662 B	-0-	201	1	3007	2	N	-0-					-0-
12	3720	N	3272	-0-	-448 B	-0-	205	1	3067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602		-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576		-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	10602		1975	-0-	-8627	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	10260		1716	-0-	-8544	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	10602		1658	-0-	-8944	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	10260		1673	-0-	-8587	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	10602		1602	-0-	-9000	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	0		1417	-0-	1417 B	1417	1417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1417																	
09	2757	N	1340	-0-	-1417 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	518	-0-	-1094 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	107	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) //CONT.// 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	60	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	89	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	70	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	70	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	62	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	66	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	318	-0-	-767	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
02	980	X	371	-0-	-609	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	3	-0-	-1047	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	19	-0-	-1031	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	18	-0-	-1032	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	19	-0-	-1066	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	5983	X	1034	-0-	-4949	-0-	67	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	990	X	982	-0-	-8	-0-	54	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	518	-0-	-1187	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	108	-0-	-1597	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	44	-0-	-1606	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	990	X	96	-0-	-894	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
12	527	X	31	-0-	-496	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	12 4	1 9	183	2	Y	4					8
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	291	2	Y	2	3	1			7
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	20 10	1 9	292	2	Y	9	12	1			4
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	284	2	Y	2					6
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23 4	1 9	300	2	Y	4	4	1			6
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	333	2	Y	4	4	1			6
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18 1	1 9	275	2	Y	1	3	1			4
08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	22 2	1 9	331	2	Y	2	5	1			1
09	DLQ G-10		293	-0-	293	648	17 2	1 9	274	2	Y	2	2	1			1
10	1055	N	407	-0-	-648	-0-	24 3	1 9	380	2	Y	3	2	1			2
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	341	2	Y	2	2	1			2
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	387	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	138	-0-	-2156	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	28	-0-	-2192	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12285 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	#	8032	-0-	-4492	-0-	7998	2	34	9	N	31					65
02	11312		10197	-0-	-1115	-0-	10144	2	53	9	N	48					113
03	12524		10875	-0-	-1649	-0-	559	1	10262	2	N	49					162
							54	9									
04	11550	#	10120	-0-	-1430	-0-	592	1	9483	2	N	41					203
							45	9									
05	11284	#	9860	-0-	-1424	-0-	600	1	9210	2	N	45	177	1			71
							50	9									
06	10920	#	9477	-0-	-1443	-0-	900	1	8570	2	N	6					77
							7	9									
07	11284	#	9114	-0-	-2170	-0-	930	1	8178	2	N	5					82
							6	9									
08	10881	#	9834	-0-	-1047	-0-	930	1	8892	2	N	11					93
							12	9									
09	10110	#	9433	-0-	-677	-0-	840	1	8561	2	N	29					122
							32	9									
10	9858	#	6404	-0-	-3454	-0-	6368	2	36	9	N	33					155
11	9510	#	2613	-0-	-6897	-0-	2613	2			N	-0-					155
*12	12524		47742	-0-	35218	35218	47347	2	395	9	N	359	361	1			153

TOTAL GAS PROD: 143,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12215	-0-	-1952	-0-	964	1	11096	2	N	141					408
							155	9									
02	12796	X	578	-0-	-12218	-0-	300	1	258	2	N	18					426
							20	9									
03	14167	X	40	-0-	-14127	-0-	2	1	1	2	N	34					460
							37	9									
04	13290	X	2527	-0-	-10763	-0-	666	1	1793	2	N	62	344	1			178
							68	9									
05	13733	X	12223	-0-	-1510	-0-	1000	1	11090	2	N	121					299
							133	9									
06	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	982	1	13401	2	N	124	178	1			245
							136	9									
07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1014	1	13605	2	N	151	158	1			238
							166	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	988	1	12206	2	N	69					307
							76	9									
09	13710	X	11944	-0-	-1766	-0-	965	1	10857	2	N	111	163	1			255
							122	9									
10	14167	X	11800	-0-	-2367	-0-	1039	1	10664	2	N	88	155	1			188
							97	9									
11	13710	X	10734	-0-	-2976	-0-	825	1	9796	2	N	103	176	1			115
							113	9									
12	14167	X	11537	-0-	-2630	-0-	1187	1	10284	2	N	60					175
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 116,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3256	-0-	-898	-0-	394	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	276	1	3519	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	206	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	301	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	269	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3524	-0-	-692	-0-	295	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	290	1	3031	2	N	9					9
							10	9									
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	254	1	3114	2	N	-0-					9
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	233	1	2948	2	N	-0-					9
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	233	1	2934	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 41,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	696	-0-	-358	-0-	44	1	648	2	Y	4					8
							4	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	2					6
							2	9									
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	67	1	880	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	51	1	878	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	57	1	900	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	62	1	932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2062	63	1	1001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2200	N	1006	-0-	-1194	868	59	1	944	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1792	N	924	-0-	-868	-0-	58	1	864	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	63	1	935	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	67	1	975	2	Y	2						6
							2	9										
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1482	2	Y	5	4	1				7
							6	9										
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	Y	11	14	1				4
							12	9										
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	Y	2						6
							2	9										
05	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	110	1	1442	2	Y	4	4	1				6
							4	9										
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	86	1	1480	2	Y	3	3	1				6
							3	9										
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	75	1	1175	2	Y	1	3	1				4
							1	9										
08	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572	97	1	1473	2	Y	2	5	1				1
							2	9										
09	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	3168	95	1	1499	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
10	2200	N	1613	-0-	-587	2581	95	1	1515	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
11	3000	N	1686	-0-	-1314	1267	106	1	1578	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
*12	2966	N	1699	-0-	-1267	-0-	106	1	1589	2	Y	4	4	1				2
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						180
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-						180
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-						180
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-						180
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-						180
06	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	1042	2			N	-0-						180
07	1519	N	986	-0-	-533	-0-	986	2			N	-0-						180
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-						180
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-						180
10	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	2			N	-0-						180
11	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	63	2			N	-0-						180
12	1085	N	118	-0-	-967	-0-	118	2			N	-0-						180

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1 4 9	237	2	Y	4					8
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	291	2	Y	3	4	1			7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1 15 9	300	2	Y	14	18	1			3
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	284	2	Y	4					7
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1 4 9	284	2	Y	4	4	1			7
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	16	1 4 9	271	2	Y	4	4	1			7
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1 1 9	274	2	Y	1	3	1			5
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	17	1 3 9	254	2	Y	3	5	1			3
09	DLQ G-10		280	-0-	280	554	17	1 2 9	261	2	Y	2	2	1			3
10	874	N	320	-0-	-554	-0-	19	1 3 9	298	2	Y	3	2	1			4
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	308	2	Y	2	2	1			4
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	330	2	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	428	1	6272	2	Y	161					255
							177	9									
02	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	520	1	8276	2	Y	114	150	1			219
							125	9									
03	8184	X	6470	-0-	-1714	-0-	418	1	6050	2	Y	2	186	1			35
							2	9									
04	7920	X	5298	-0-	-2622	-0-	348	1	4833	2	Y	106					141
							117	9									
05	9889	X	7150	-0-	-2739	-0-	496	1	6494	2	Y	145	143	1			143
							160	9									
06	9570	X	6980	-0-	-2590	-0-	373	1	6427	2	Y	164	138	1			169
							180	9									
07	9889	X	6852	-0-	-3037	-0-	402	1	6337	2	Y	103	129	1			143
							113	9									
08	DLQ G-10		6893	-0-	6893	6893	421	1	6373	2	Y	90	211	1			22
							99	9									
09	DLQ G-10		6817	-0-	6817	13710	399	1	6307	2	Y	101	75	1			48
							111	9									
10	21004	X	7294	-0-	-13710	-0-	421	1	6741	2	Y	120	77	1			91
							132	9									
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	463	1	6919	2	Y	92	80	1			103
							101	9									
*12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	448	1	6710	2	Y	111	138	1			76
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 84,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	1065	-0-	-8018	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					62
02	8204	X	1017	-0-	-7187	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					62
03	9083	X	1277	-0-	-7806	-0-	83	1	1194	2	Y	-0-	62	1			-0-
04	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	120	1	1667	2	Y	7					7
							8	9									
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	189	1	2477	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	180	1	3097	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	61	31	1			36
							67	9									
08	DLQ G-10		5979	-0-	5979	5979	365	1	5528	2	Y	78	100	1			14
							86	9									
09	DLQ G-10		8178	-0-	8178	14157	479	1	7565	2	Y	122	86	1			50
							134	9									
10	23583	X	9426	-0-	-14157	-0-	545	1	8732	2	Y	135	86	1			99
							149	9									
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	578	1	8622	2	Y	109	93	1			115
							120	9									
*12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	603	1	9033	2	Y	169	186	1			98
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 57,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	234	1	832	2	N	3					87
							3	9									
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	442	1	1149	2	N	8					95
							9	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	754	1	1192	2	N	24					119
							26	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	702	1	1244	2	N	13					132
							14	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	780	1	1216	2	N	4					136
							4	9									
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	676	1	1126	2	N	7					143
							8	9									
07	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	650	1	1254	2	N	8					151
							9	9									
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	702	1	1145	2	N	2					153
							2	9									
09	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	572	1	1060	2	N	1					154
							1	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	780	1	1261	2	N	8					162
							9	9									
11	3000	N	5276	-0-	2276	2276	728	1	4496	2	N	47	171	1			38
							52	9									
*12	3100	N	5160	-0-	2060	4336	728	1	4333	2	N	90					128
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 28,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	162	1	2576	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	558	X	81	-0-	-477	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					4
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					4
06	2940	X	713	-0-	-2227	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					4
07	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		878	-0-	878	878	54	1	824	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1489	36	1	575	2	Y	-0-					4
10	1530	N	41	-0-	-1489	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					4
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
12	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		300	-0-	300	609	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	912	N	303	-0-	-609	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1633	-0-	-1250	-0-	104	1	1518	2	Y	10					28
							11	9									
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2399	2	Y	32	20	1			40
							35	9									
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	179	1	2598	2	Y	2	26	1			16
							2	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	176	1	2448	2	Y	11					27
							12	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	205	1	2686	2	Y	23	24	1			26
							25	9									
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	143	1	2458	2	Y	19	19	1			26
							21	9									
07	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	168	1	2654	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	159	1	2414	2	Y	17	33	1			5
							19	9									
09	DLQ G-10		2611	-0-	2611	5203	155	1	2444	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
10	7894	X	2691	-0-	-5203	-0-	157	1	2519	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	153	1	2284	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
12	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	170	1	2547	2	Y	19	19	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					50
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					50
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					50
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					50
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	#	6959	-0-	-1442	-0-	843	1	6116	2	N	-0-					68
02	8120		8106	-0-	-14	-0-	590	1	7516	2	N	-0-					68
03	8959		7517	-0-	-1442	-0-	7515	2	2	9	N	2					70
04	8670		7766	-0-	-904	-0-	446	1	7314	2	N	5					75
							6	9									
05	8959		8211	-0-	-748	-0-	682	1	7516	2	N	12					87
							13	9									
06	8670		7517	-0-	-1153	-0-	586	1	6909	2	N	20					107
							22	9									
07	8959		7767	-0-	-1192	-0-	649	1	7111	2	N	6					113
							7	9									
08	8263	R	8263	-0-	-0-	-0-	694	1	7569	2	N	-0-					113
09	7950	#	7510	-0-	-440	-0-	654	1	6839	2	N	15					128
							17	9									
10	8215	#	7765	-0-	-450	-0-	584	1	7181	2	N	-0-					128
11	8010	#	7459	-0-	-551	-0-	547	1	6912	2	N	-0-					128
12	8277	#	7103	-0-	-1174	-0-	523	1	6580	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 91,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	387	1	645	2	N	-0-			-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	331	1	716	2	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	451	1	764	2	N	-0-			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	344	1	841	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	325	1	746	2	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	443	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	431	1	798	2	N	-0-			-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	438	1	845	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	384	1	862	2	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	476	1	909	2	N	-0-			-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	174	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	150	1	1140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1177	-0-	1177	1177	162	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2642	-0-	2642	3819	307	1	2335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	163	1	2887	3	N	-0-			130
02	3808	X	3575	-0-	-233	-0-	203	1	3372	3	N	-0-			130
03	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	213	1	3556	2	N	-0-			130
04	4080	X	2941	-0-	-1139	-0-	295	1	2646	2	N	-0-			130
05	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	562	1	2328	2	N	-0-			130
06	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	518	1	2035	2	N	8			138
							9	9							
07	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	535	1	2216	2	N	15			153
							17	9							
08	3782	X	3468	-0-	-314	-0-	383	1	3073	2	N	11			164
							12	9							
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2765	2	N	4			168
							4	9							
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	201	1	2812	2	N	-0-			168
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	252	1	2476	2	N	-0-			168
12	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	250	1	2288	2	N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 36,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	1755	1	12737	2	N	-0-					171
02	12852	X	12791	-0-	-61	-0-	932	1	11859	2	N	-0-					171
03	14229	X	11935	-0-	-2294	-0-	11935	2			N	-0-					171
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	736	1	12080	2	N	-0-					171
05	14477	X	12076	-0-	-2401	-0-	1004	1	11072	2	N	-0-					171
06	14010	X	12147	-0-	-1863	-0-	950	1	11197	2	N	-0-					171
07	14167	X	12443	-0-	-1724	-0-	1041	1	11399	2	N	3					174
							3	9									
08	13237	X	12500	-0-	-737	-0-	1051	1	11449	2	N	-0-					174
09	12810	X	11566	-0-	-1244	-0-	1009	1	10557	2	N	-0-					174
10	12555	X	11620	-0-	-935	-0-	874	1	10746	2	N	-0-					174
11	12150	X	10948	-0-	-1202	-0-	798	1	10080	2	N	64					238
							70	9									
12	12493	X	10845	-0-	-1648	-0-	797	1	10024	2	N	22	173	1			87
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 146,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	8	-0-	8	8		8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
08		8	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
08	0	X	569	-0-	569	B	-869	46	1	523	2	N	-0-					-0-
09	0	N	333	-0-	333	B	-536	28	1	305	2	N	-0-					-0-
10	0	N	395	-0-	395	B	-141	34	1	361	2	N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	B	-141	17	1	170	2	N	-0-					-0-
12	248	N	27	-0-	-221	B	-141	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	2790	X	2069	-0-	-721	B	-0-	121	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2174	-0-	-346	B	-0-	143	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2348	-0-	-442	B	-0-	126	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2246	-0-	-424	B	-0-	132	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2395	-0-	-240	B	-0-	142	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1826	-0-	-514	B	-0-	132	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1792	-0-	-626	B	-0-	146	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1616	-0-	-771	B	-0-	130	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1650	-0-	-660	B	-0-	136	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1711	-0-	-676	B	-0-	149	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1748	-0-	-82	B	-0-	164	1	1584	2	N	-0-					-0-
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

01	4185	X	2733	-0-	-1452	-0-	2726	2	7	9	Y	6					120
02	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	500	1	3830	2	Y	7					127
							8	9									
03	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9009	595	1	4065	2	Y	10					137
							11	9									
04	DLQ G-10		4672	-0-	4672	13681	564	1	4055	2	Y	48					185
							53	9									
05	18405	X	4724	-0-	-13681	-0-	590	1	4123	2	Y	10					195
							11	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	570	1	3886	2	Y	30					225
							33	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	590	1	3895	2	Y	18					243
							20	9									
08	4495	X	3922	-0-	-573	-0-	600	1	3321	2	Y	1	180	1			64
							1	9									
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	340	1	11505	2	Y	93					157
							102	9									
10	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4434	2	22	9	Y	20					177
11	4350	X	664	-0-	-3686	-0-	664	2			Y	-0-					177
12	4495	X	2744	-0-	-1751	-0-	2744	2			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 53,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	2					2
							2	9									
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	2	N	-0-					2
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	N	-0-					2
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	174	1	2003	2	N	24					37
							26	9									
02	2716	X	1642	-0-	-1074	-0-	883	1	759	2	N	-0-					37
03	2449	X	1706	-0-	-743	-0-	1320	1	386	2	N	-0-					37
04	2340	X	1924	-0-	-416	-0-	521	1	1403	2	N	-0-	37	1			-0-
05	2356	X	2111	-0-	-245	-0-	175	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	133	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	157	1	1947	2	N	30					30
							33	9									
09	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	139	1	1570	2	N	-0-	4	1			26
10	2108	X	1218	-0-	-890	-0-	108	1	1110	2	N	-0-	26	1			-0-
11	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	135	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	194	1	1680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	480	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	330	1	4205	2	N	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	251	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	377	1	4154	2	N	-0-			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	338	1	3977	2	N	-0-			-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	351	1	3824	2	N	-0-			-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	354	1	3703	2	N	70			70
							77	9							
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	315	1	3874	2	N	-0-			70
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	298	1	3760	2	N	-0-			70
12	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	308	1	3867	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 50,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3783	-0-	-991	-0-	458	1	3325	2	N	-0-			-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	329	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	254	1	4177	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	387	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	392	1	4624	2	N	-0-			-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	441	1	4822	2	N	-0-			-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	452	1	4922	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	413	1	4323	2	N	69			69
							76	9							
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	448	1	5506	2	N	-0-			69
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	422	1	5322	2	N	-0-			69
*12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	434	1	5458	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 59,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8886	-0-	-2925	-0-	474	1	8412	3	N	-0-					1
02	10948	X	9291	-0-	-1657	-0-	527	1	8764	3	N	-0-					1
03	12121	X	9998	-0-	-2123	-0-	566	1	9431	2	N	1					2
							1	9									
04	11730	X	10063	-0-	-1667	-0-	1008	1	9055	2	N	-0-					2
05	12121	X	10129	-0-	-1992	-0-	1970	1	8159	2	N	-0-					2
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	2044	1	8024	2	N	-0-					2
07	10385	X	9210	-0-	-1175	-0-	1792	1	7418	2	N	-0-					2
08	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	1512	1	12138	2	N	1					3
							1	9									
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	1096	1	11819	2	N	-0-					3
10	10416	X	6124	-0-	-4292	-0-	408	1	5716	2	N	-0-					3
11	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	1	1	9727	2	N	3					6
							3	9									
12	12121	X	8451	-0-	-3670	-0-	8451	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 118,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8041	-0-	-2127	-0-	429	1	7612	3	N	-0-					-0-
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	583	1	9696	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11267	-0-	-854	-0-	638	1	10629	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	11823	-0-	93	-0-	1185	1	10638	2	N	-0-					-0-
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	2435	1	10088	2	N	-0-					-0-
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	2456	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	11686	-0-	-528	-0-	2274	1	9412	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11703	-0-	-821	-0-	1297	1	10406	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	12074	-0-	-46	-0-	1024	1	11050	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	852	1	11951	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11832	-0-	-258	-0-	1093	1	10739	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11530	-0-	-932	-0-	1136	1	10394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
04	60	N	73	-0-	13	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	723	-0-	-21	-0-	39	1	684	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	959	2	N	-0-					-0-
04	690	N	1201	-0-	511	-0-	120	1	1081	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	246	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	237	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	215	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	115	1	923	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	85	1	921	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	70	1	980	2	N	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	91	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	95	1	865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1104	-0-	144	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		251	-0-	251	623	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	329	-0-	-623	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	#	3305	-0-	-1004		-0-	208	1	3050	2	N	43					105
								47	9									
02	5080		4696	-0-	-384		-0-	275	1	4376	2	N	41					146
								45	9									
03	5160		4967	-0-	-193		-0-	317	1	4587	2	N	57	175	1			28
								63	9									
04	4579	R	4579	-0-	-0-		-0-	304	1	4224	2	N	46					74
								51	9									
05	4774		4512	-0-	-262		-0-	316	1	4146	2	N	45					119
								50	9									
06	4620		4249	-0-	-371		-0-	230	1	3961	2	N	53					172
								58	9									
07	5220		4997	-0-	-223		-0-	295	1	4647	2	N	50	178	1			44
								55	9									
08	0		4790	-0-	4790	B	4790	293	1	4447	2	N	45					89
								50	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4790																		
09	7500	N	4603	-0-	-2897	B	1893	270	1	4264	2	N	63					152
								69	9									
10	6077	N	4184	-0-	-1893	B	-0-	244	1	3903	2	N	34	175	1			11
								37	9									
11	4698	N	4698	-0-	-0-	B	-0-	291	1	4346	2	N	55					66
								61	9									
*12	4884	N	4884	-0-	-0-	B	-0-	302	1	4520	2	N	56					122
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 54,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	#	2077	-0-	-2108	-0-	133	1	1943	2	N	1					75
							1	9									
02	3892		2417	-0-	-1475	-0-	140	1	2233	2	N	40					115
							44	9									
03	4309		2894	-0-	-1415	-0-	186	1	2688	2	N	18					133
							20	9									
04	4170		2476	-0-	-1694	-0-	166	1	2302	2	N	7					140
							8	9									
05	2852	#	2684	-0-	-168	-0-	190	1	2486	2	N	7					147
							8	9									
06	2790	#	2617	-0-	-173	-0-	143	1	2470	2	N	4					151
							4	9									
07	2883	#	2074	-0-	-809	-0-	124	1	1949	2	N	1					152
							1	9									
08	2883	#	1855	-0-	-1028	-0-	115	1	1737	2	N	3					155
							3	9									
09	2610	#	1552	-0-	-1058	-0-	92	1	1459	2	N	1					156
							1	9									
10	2697	#	1609	-0-	-1088	-0-	95	1	1514	2	N	-0-					156
11	2610	#	1341	-0-	-1269	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					156
12	2077	#	1211	-0-	-866	-0-	76	1	1135	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773		989	-0-	-7784	-0-	63	1	926	2	N	-0-					87
02	7924		1354	-0-	-6570	-0-	80	1	1274	2	N	-0-					87
03	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-					87
04	1710	#	1132	-0-	-578	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					87
05	1674	#	1239	-0-	-435	-0-	87	1	1133	2	N	17					104
							19	9									
06	6508	R	6508	-0-	-0-	-0-	355	1	6125	2	N	25					129
							28	9									
07	4245	R	4245	-0-	-0-	-0-	251	1	3960	2	N	31					160
							34	9									
08	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	153	1	2311	2	N	17	164	1			13
							19	9									
09	6510	#	3053	-0-	-3457	-0-	182	1	2871	2	N	-0-					13
10	6727	#	3138	-0-	-3589	-0-	184	1	2954	2	N	-0-					13
11	6510	#	1231	-0-	-5279	-0-	77	1	1154	2	N	-0-					13
12	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1733	-0-	-933	-0-	210	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1717	-0-	-691	-0-	125	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
04	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	91	1	1496	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	131	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	113	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1717	-0-	-174	-0-	144	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	124	1	1350	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1066	-0-	-524	-0-	92	1	964	2	N	9			9
							10	9							
10	1705	X	1023	-0-	-682	-0-	77	1	946	2	N	-0-			9
11	1650	X	1128	-0-	-522	-0-	83	1	1045	2	N	-0-			9
12	1705	X	1141	-0-	-564	-0-	84	1	1057	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	13116	-0-	-3841	-0-	1588	1	11528	2	N	-0-			-0-
02	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	1121	1	14265	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	14667	-0-	-2290	-0-	14667	2			N	-0-			-0-
04	16320	X	15426	-0-	-894	-0-	886	1	14540	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	15803	-0-	-1247	-0-	1314	1	14489	2	N	-0-			-0-
06	16500	X	14911	-0-	-1589	-0-	1166	1	13745	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	15549	-0-	-1501	-0-	1301	1	14248	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	15760	-0-	-174	-0-	1325	1	14435	2	N	-0-			-0-
09	15420	X	14837	-0-	-583	-0-	1293	1	13524	2	N	18			18
							20	9							
10	15810	X	15096	-0-	-714	-0-	1136	1	13960	2	N	-0-			18
11	15240	X	14610	-0-	-630	-0-	1072	1	13538	2	N	-0-			18
12	15748	X	14816	-0-	-932	-0-	1092	1	13724	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 179,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1303	-0-	1303	1303	1303	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		35	-0-	35	1338	2	1	33	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	1402	5	1	59	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	1417	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	1487	X	70	-0-	-1417	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10330	-0-	-2008	-0-	1251	1	9079	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	8442	-0-	-2702	-0-	615	1	7827	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	10895	-0-	-3179	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
04	13620	X	10423	-0-	-3197	-0-	599	1	9824	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	9387	-0-	-4687	-0-	781	1	8606	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	8549	-0-	-1981	-0-	669	1	7880	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	8965	-0-	-1916	-0-	750	1	8215	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	8268	-0-	-2613	-0-	695	1	7573	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	4305	-0-	-6105	-0-	375	1	3921	2	N	8			8
							9	9							
10	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	896	1	11017	2	N	-0-			8
11	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	1031	1	13024	2	N	-0-			8
*12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1114	1	14006	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 120,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	1054	N	833	-0-	-221	-0-	313	1	520	2	N	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	269	1	581	2	N	-0-			-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	440	1	745	2	N	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	305	1	700	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	357	1	688	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	369	1	681	2	N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	718	2	N	-0-			-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	341	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	330	-0-	-724	-0-	114	1	216	2	N	-0-			-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	164	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	133	1	1013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	78	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	98	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	83	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	82	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	86	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	77	1	1137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) //CONT.// 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914		2278	-0-	-636	-0-	143	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2670		2651	-0-	-19	-0-	169	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3788		3351	-0-	-437	-0-	226	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3411		3411	-0-	-0-	-0-	234	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3451		3451	-0-	-0-	-0-	262	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	3283		3283	-0-	-0-	-0-	204	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3243		3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3030	2	N	-0-					-0-
08	3312		3312	-0-	-0-	-0-	219	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	3231		3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-					-0-
10	3252		3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	N	-0-					-0-
11	3061		3061	-0-	-0-	-0-	204	1	2857	2	N	-0-					-0-
*12	3461		3461	-0-	-0-	-0-	219	1	3242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					123
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	-0-	-0-	-6665	7309			N	-0-			146
02	6020	-0-	-0-	-6020	1289			N	-0-			146
03	6665	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-	146	1	-0-
04	6450	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	171	2	18	9	Y	16	16	1			15
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	14	1			15
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	782	2	18	9	Y	16	21	1			10
04	180	N	904	-0-	724	-0-	896	2	8	9	Y	7	11	1			6
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	786	2	14	9	Y	13	19	1			-0-
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	639	2	6	9	Y	5					5
07	930	N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	Y	10	10	1			5
08	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	493	2	17	9	Y	15	20	1			-0-
09	DLQ	G-10	395	-0-	395	905	383	2	12	9	Y	11	9	1			2
10	1485	N	580	-0-	-905	-0-	557	2	23	9	Y	21	20	1			3
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9	Y	20					23
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	316	2	37	9	Y	34	40	1			17

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					31
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	881	2			N	-0-					31
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	2	12	9	N	11					42
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1239	2	12	9	N	11					53
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	813	2	25	9	N	23					76
06	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2			N	-0-					76
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					76
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					76
09	1080	N	656	-0-	-424	-0-	656	2			N	-0-					76
10	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					76
11	900	N	830	-0-	-70	-0-	745	2	85	9	N	77					153
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	542	2	62	9	N	56	179	1			30

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	219	-0-	-215	-0-	184	2	35	9	N	32					134
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2			N	-0-					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					134
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	44	2	7	9	N	6					140
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					140
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					140
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					140
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					140
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					140
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					140
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	682	N	650	-0-	-32	-0-	619	2	31	9	N	28					42
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	471	2	168	9	N	153	175	1			20
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	633	2	168	9	N	153	166	1			7
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	581	2	14	9	N	13					20
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	650	2	197	9	N	179	179	1			20
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	501	2	65	9	N	59					79
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	561	2	149	9	N	135	181	1			33
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	502	2	165	9	N	150	178	1			5
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	475	2	59	9	N	54					59
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	496	2	98	9	N	89					148
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	449	2	135	9	N	123	183	1			88
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	423	2	76	9	N	69					157

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	178	2	81	9	N	74					171
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	110	2	43	9	N	39	156	1			54
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	178	2	64	9	N	58					112
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	141	2	65	9	N	59					171
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51	174	1			48
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	138	2	57	9	N	52					100
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	191	2	68	9	N	62					162
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	181	2	56	9	N	51	180	1			33
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	158	2	61	9	N	55					88
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	135	2	54	9	N	49	111	1			26
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	146	2	62	9	N	56					82
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	143	2	63	9	N	57					139

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2234	-0-	-566	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	820	-0-	-2180	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1876	-0-	-604	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2791	-0-	2791	27648	2791	2		N	-0-			-0-
02	0	1770	-0-	1770	29418	1770	2		N	-0-			-0-
03	0	1434	-0-	1434	30852	1434	2		N	-0-			-0-
04	1479	1032	-0-	-447	30405	1032	2		N	-0-			-0-
05	1581	919	-0-	-662	29743	919	2		N	-0-			-0-
06	1530	694	-0-	-836	28907	694	2		N	-0-			-0-
07	1581	398	-0-	-1183	27724	398	2		N	-0-			-0-
08	1581	607	-0-	-974	26750	607	2		N	-0-			-0-
09	1530	417	-0-	-1113	25637	417	2		N	-0-			-0-
10	1581	161	-0-	-1420	24217	161	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	200	-0-	-2800	21417	200	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	252	-0-	-2848	18569	252	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					53
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					53
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					53
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					53
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					53
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					53
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					53
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1184	-0-	1184	1184	1173	2	11	9	Y	10	6	1			4
03	T. A.		3164	-0-	3164	4348	3154	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	T. A.		1132	-0-	1132	5480	1132	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	6392	X	912	-0-	-5480	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	746	-0-	-2314	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	807	-0-	-2355	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	342	-0-	-2820	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	354	-0-	-786	-0-	246	2	108	9	Y	98	67	1			31
10	899	X	167	-0-	-732	-0-	139	2	28	9	Y	25	26	1			30
11	780	X	407	-0-	-373	-0-	407	2			Y	-0-	22	1			8
12	806	X	210	-0-	-596	-0-	210	2			Y	-0-	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1106	-0-	-661	-0-	1106	2			Y	-0-	11	1			5
02	1596	X	601	-0-	-995	-0-	601	2			Y	-0-	3	1			2
03	1767	X	1470	-0-	-297	-0-	1457	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	1080	X	680	-0-	-400	-0-	670	2	10	9	Y	9	12	1			2
05	1116	X	950	-0-	-166	-0-	869	2	81	9	Y	74	33	1			43
06	1410	X	1369	-0-	-41	-0-	1306	2	63	9	Y	57	69	1			31
07	1457	X	743	-0-	-714	-0-	722	2	21	9	Y	19	28	1			22
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	15	1			7
10	1426	X	964	-0-	-462	-0-	964	2			Y	-0-	3	1			4
11	1380	X	453	-0-	-927	-0-	453	2			Y	-0-					4
12	744	X	365	-0-	-379	-0-	365	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2089	-0-	-1073	-0-	2089	2			Y	-0-	5	1			3
02	1792	X	1262	-0-	-530	-0-	1262	2			Y	-0-	2	1			1
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					1
04	2010	X	723	-0-	-1287	-0-	714	2	9	9	Y	8	3	1			6
05	1395	N	797	-0-	-598	-0-	779	2	18	9	Y	16	17	1			5
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	567	2	64	9	Y	58	51	1			12
07	744	N	272	-0-	-472	-0-	206	2	66	9	Y	60	44	1			28
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8	25	1			11
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	8	1			3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11	9	1			5
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	136	2	321	9	Y	292	299	1	150
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	91	2	263	9	Y	239	279	1	110
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	98	2	199	9	Y	181	179	1	112
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	120	2	278	9	Y	253	124	1	241
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	241	2	400	9	Y	364	464	1	141
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	302	2	292	9	Y	265	327	1	79
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	242	2	352	9	Y	320	244	1	155
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	172	2	298	9	Y	271	294	1	132
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	92	2	166	9	Y	151	216	1	67
10	589	N	385	-0-	-204	-0-	65	2	320	9	Y	291	233	1	125
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	62	2	290	9	Y	264	165	1	224
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	74	2	153	9	Y	139	183	1	180

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	R	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
02	4724	R	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
03	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
04	5815	R	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
05	6781	R	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
06	5550	#	4815	-0-	-735	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	8128	R	8128	-0-	-0-	-0-	8121	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	6025	R	6025	-0-	-0-	-0-	5999	2	26	9	Y	24	22	1			3
09	6570	#	4703	-0-	-1867	-0-	4694	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	8122	#	3345	-0-	-4777	-0-	3345	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7860	#	2108	-0-	-5752	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
12	8122	#	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) //CONT.// 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5382	R	5382	-0-	-0-	-0-	5375	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	21674	R	21674	-0-	-0-	-0-	21638	2	36	9	Y	33	21	1			14
03	21132	R	21132	-0-	-0-	-0-	21101	2	31	9	Y	28	28	1			14
04	14621	R	14621	-0-	-0-	-0-	14571	2	50	9	Y	45	51	1			8
05	23994	#	11343	-0-	-12651	-0-	11313	2	30	9	Y	27	15	1			20
06	23220	#	5847	-0-	-17373	-0-	5845	2	2	9	Y	2	15	1			7
07	23994	#	5572	-0-	-18422	-0-	5562	2	10	9	Y	9	9	1			7
08	3375	R	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					7
09	11130		3904	-0-	-7226	-0-	3904	2			Y	-0-	5	1			2
10	11346	#	2713	-0-	-8633	-0-	2713	2			Y	-0-	1	1			1
11	5850	#	2784	-0-	-3066	-0-	2784	2			Y	-0-					1
12	5580	#	3680	-0-	-1900	-0-	3680	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 102,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

REFUGIO OLD (6300) //CONT.// 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	147	2	411	9	N	374	230	1			219
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	126	2	306	9	N	278	399	1			98
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	40	2	232	9	N	211	72	1			237
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	68	2	550	9	N	500	701	1			36
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	68	2	413	9	N	375	330	1			81
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	111	2	479	9	N	435	426	1			90
07	589	N	440	-0-	-149	B	-0-	142	2	298	9	N	271	177	1			184
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	133	2	414	9	N	376	453	1			107
09	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	121	2	462	9	N	420	411	1			116
10	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	124	2	393	9	N	357	417	1			56
11	540	N	497	-0-	-43	B	-0-	130	2	367	9	N	334	163	1			227
12	589	N	526	-0-	-63	B	-0-	128	2	398	9	N	362	476	1			113

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	775	X	592	-0-	-183	B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	499	-0-	-201	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	365	-0-	-145	B	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	320	-0-	-207	B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	76	-0-	-234	B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	151	-0-	-359	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - PLUGGED 08/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2018 - PLUGGED 08/04/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	2662	-0-	-1182	-0-	114	1	2547	2	N	1					56
							1	9									
02	3388	#	2912	-0-	-476	-0-	132	1	2779	2	N	1					57
							1	9									
03	3596	#	3444	-0-	-152	-0-	162	1	3258	2	N	22					79
							24	9									
04	3450	#	3260	-0-	-190	-0-	156	1	3090	2	N	13					92
							14	9									
05	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	174	1	3250	2	N	8					100
							9	9									
06	3330	#	3069	-0-	-261	-0-	150	1	2911	2	N	7					107
							8	9									
07	3441	#	2989	-0-	-452	-0-	150	1	2829	2	N	9					116
							10	9									
08	3441	#	3134	-0-	-307	-0-	156	1	2975	2	N	3					119
							3	9									
09	3330	#	3310	-0-	-20	-0-	168	1	3136	2	N	5					124
							6	9									
10	3441	#	3067	-0-	-374	-0-	162	1	2905	2	N	-0-					124
11	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	168	1	3061	2	N	-0-					124
12	3410	#	2745	-0-	-665	-0-	168	1	2577	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 37,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 10300) //CONT.// 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					1
05	22	R	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					1
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7694	-0-	-2381 B	-0-	539 569	1 9	6586	2	N	517	525	1			301
02	9128	X	8556	-0-	-572 B	-0-	489 569	1 9	7498	2	N	517	535	1	1	8	282
03	10106	X	9029	-0-	-1077 B	-0-	539 590	1 9	7900	2	N	536	528	1	1	8	289
04	9780	X	8434	-0-	-1346 B	-0-	522 530	1 9	7382	2	N	482	541	1			230
05	9827	X	8342	-0-	-1485 B	-0-	539 516	1 9	7287	2	N	469	531	1	3	8	165
06	9180	X	8308	-0-	-872 B	-0-	522 573	1 9	7213	2	N	521	364	1			322
07	9486	X	8454	-0-	-1032 B	-0-	539 567	1 9	7348	2	N	515	531	1			306
08	9021	X	8333	-0-	-688 B	-0-	539 548	1 9	7246	2	N	498	525	1			279
09	8430	X	7767	-0-	-663 B	-0-	522 513	1 9	6732	2	N	466	538	1			207
10	8587	X	7777	-0-	-810 B	-0-	539 520	1 9	6718	2	N	473	550	1	1	8	129
11	8310	X	7365	-0-	-945 B	-0-	522 487	1 9	6356	2	N	443	347	1			225
12	8463	X	7439	-0-	-1024 B	-0-	539 486	1 9	6414	2	N	442	552	1			115

TOTAL GAS PROD: 97,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-					191
02	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-					191
03	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-	191	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	258	-0-	-114 B	-1466744	165	1	93	2	Y	-0-					80
02	420	X	270	-0-	-150 B	-1466744	12	1	258	2	Y	-0-					80
03	465	X	318	-0-	-147 B	-1466744	9	1	309	2	Y	-0-					80
04	570	X	619	-0-	49 B	-1466695	2	1	617	2	Y	-0-					80
05	589	X	460	-0-	-129 B	-1466695	8	1	452	2	Y	-0-					80
06	300	X	3454	-0-	3154 B	-1463541	261	1	3114	2	Y	72					152
							79	9									
07	651	X	763	-0-	112 B	-1463429	56	1	666	2	Y	37					189
							41	9									
08	465	N	532	-0-	67 B	-1463362	44	1	474	2	Y	13					202
							14	9									
09	1890	X	1323	-0-	-567 B	-1463362	113	1	1160	2	Y	45	180	1			67
							50	9									
10	1953	X	396	-0-	-1557 B	-1463362	15	1	374	2	Y	6					73
							7	9									
11	1890	X	728	-0-	-1162 B	-1463362	33	1	675	2	Y	18					91
							20	9									
12	1364	X	889	-0-	-475 B	-1463362	57	1	820	2	Y	11					102
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	481	1	2384	2	N	20					41
							22	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	619	1	3611	2	N	-0-					41
03	4789	X	4789	-0-	-0- B	-0-	728	1	4061	2	N	-0-					41
04	1740	X	4432	-0-	2692 B	-0-	589	1	3843	2	N	-0-					41
05	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	638	1	3831	2	N	-0-					41
06	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	338	1	4036	2	N	-0-					41
07	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	349	1	4113	2	N	-0-					41
08	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	379	1	4058	2	N	-0-					41
09	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	380	1	3910	2	N	-0-					41
10	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	177	1	4310	2	N	-0-					41
11	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	213	1	4335	2	N	-0-					41
*12	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	297	1	4295	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3548	-0-	-1009 B	-0-	595	1	2953	2	N	-0-					25
02	4536	X	4173	-0-	-363 B	-0-	610	1	3563	2	N	-0-					25
03	5022	X	4142	-0-	-880 B	-0-	630	1	3512	2	N	-0-					25
04	4860	X	6540	-0-	1680 B	-0-	869	1	5671	2	N	-0-					25
05	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	765	1	4599	2	N	-0-					25
06	6227	X	6227	-0-	-0- B	-0-	482	1	5745	2	N	-0-					25
07	6758	X	5638	-0-	-1120 B	-0-	441	1	5197	2	N	-0-					25
08	6758	X	3761	-0-	-2997 B	-0-	321	1	3440	2	N	-0-					25
09	6540	X	3217	-0-	-3323 B	-0-	285	1	2932	2	N	-0-					25
10	39965	X	39965	-0-	-0- B	-0-	1574	1	38391	2	N	-0-					25
11	33172	X	33172	-0-	-0- B	-0-	1550	1	31608	2	N	13					38
							14	9									
*12	18551	X	18551	-0-	-0- B	-0-	1201	1	17342	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 134,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4887	-0-	-104 B	-0-	820	1	4065	2	Y	2					60
							2	9									
02	4704	X	4659	-0-	-45 B	-0-	681	1	3978	2	Y	-0-					60
03	5208	X	4587	-0-	-621 B	-0-	697	1	3890	2	Y	-0-					60
04	5100	X	5431	-0-	331 B	-0-	722	1	4709	2	Y	-0-					60
05	5270	X	4893	-0-	-377 B	-0-	698	1	4195	2	Y	-0-					60
06	4980	X	4001	-0-	-979 B	-0-	309	1	3692	2	Y	-0-					60
07	5611	X	5015	-0-	-596 B	-0-	392	1	4623	2	Y	-0-					60
08	5611	X	4921	-0-	-690 B	-0-	420	1	4501	2	Y	-0-					60
09	5430	X	4661	-0-	-769 B	-0-	413	1	4248	2	Y	-0-					60
10	5022	X	1778	-0-	-3244 B	-0-	70	1	1708	2	Y	-0-					60
11	4860	X	366	-0-	-4494 B	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					60
12	5022	X	1221	-0-	-3801 B	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 46,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		80	-0-	80 B	80	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40 B	120	40	2			Y	-0-					-0-
04	170	X	50	-0-	-120 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1902	-0-	-578	B	-0-	319	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	B	-0-	317	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	2451	-0-	621	B	-0-	326	1	2125	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2118	-0-	-269	B	-0-	302	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2000	-0-	-490	B	-0-	155	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2408	-0-	-134	B	-0-	188	1	2220	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2066	-0-	-42	B	-0-	176	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1591	-0-	-419	B	-0-	141	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	553	-0-	-1865	B	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	264	-0-	-1746	B	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1089	-0-	-554	B	-0-	71	1	1018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	#	4143	-0-	-2925	-0-	81	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	6720	#	3576	-0-	-3144	-0-	70	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	7440	#	1625	-0-	-5815	-0-	32	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	7200	#	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	6014	#	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	318	-0-	-333	-0-	10	1	308	2	N	-0-					131
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	20	1	2338	2	N	3					134
							3	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	8					142
							9	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	N	4	131	1			15
							4	9									
05	2108	N	466	-0-	-1642	-0-	10	1	450	2	N	5					20
							6	9									
06	1920	N	1683	-0-	-237	-0-	20	1	1654	2	N	8					28
							9	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	N	5					33
							6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	20	1	2298	2	N	2					35
							2	9									
09	1680	N	638	-0-	-1042	-0-	10	1	628	2	N	-0-					35
10	1922	N	226	-0-	-1696	-0-	10	1	216	2	N	-0-					35
11	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	20	1	1761	2	N	2					37
							2	9									
12	651	N	38	-0-	-613	-0-	10	1	28	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - P/A 01/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	#	301	-0-	-1015	-0-	259	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	1457	#	196	-0-	-1261	-0-	196	1			Y	-0-					-0-
04	1410	#	173	-0-	-1237	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
05	434	#	296	-0-	-138	-0-	223	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	434	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	662	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	170	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	388	1	1294	2	Y	-0-					-0-
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	624	1	114	2	Y	-0-					-0-
*12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	476	1	1290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	94	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	250	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	118	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3842	-0-	3842	3842	3390	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	4975	R	1133	-0-	-3842	-0-	1133	1			Y	-0-					-0-
08	816	R	816	-0-	-0-	-0-	754	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1243	-0-	-2447	-0-	234	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	98	-0-	-3715	-0-	23	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	260	-0-	-3430	-0-	220	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	397	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

01	124	#	109	-0-	-15	-0-	94	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	86	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	488	R	488	-0-	-0-	-0-	420	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
05	279	#	230	-0-	-49	-0-	173	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - PLUGGED 01/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

01	9867	X	9867	-0-	-0-	B	-0-	358	1	9363	2	N	133	167	1			118
								146	9									
02	8479	X	8479	-0-	-0-	B	-0-	305	1	8058	2	N	105	170	1			53
								116	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	B	-0-	334	1	8458	2	N	151					204
								166	9									
04	8482	X	8482	-0-	-0-	B	-0-	322	1	7967	2	N	175	181	1			198
								193	9									
05	9026	X	9026	-0-	-0-	B	-0-	357	1	8523	2	N	133	184	1			147
								146	9									
06	8153	X	8153	-0-	-0-	B	-0-	327	1	7684	2	N	129	177	1			99
								142	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	B	-0-	345	1	7895	2	N	134	178	1			55
								147	9									
08	7610	X	7610	-0-	-0-	B	-0-	307	1	7025	2	N	253					308
								278	9									
09	8332	X	8332	-0-	-0-	B	-0-	344	1	7802	2	N	169	173	1			304
								186	9									
10	7695	X	7695	-0-	-0-	B	-0-	330	1	7208	2	N	143					447
								157	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	B	-0-	334	1	7273	2	N	114	181	1			380
								125	9									
*12	8346	X	8346	-0-	-0-	B	-0-	334	1	7876	2	N	124	182	1			322
								136	9									

TOTAL GAS PROD: 101,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	B	414	1	10845	2	N	109	182	1			189
								120	9									
02	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	B	353	1	9312	2	N	119	181	1			127
								131	9									
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	B	413	1	10469	2	N	104					231
								114	9									
04	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	B	395	1	9776	2	N	106	178	1			159
								117	9									
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	B	418	1	9955	2	N	99	80	1			178
								109	9									
06	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	B	407	1	9576	2	N	104	174	1			108
								114	9									
07	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	B	431	1	9862	2	N	99					207
								109	9									
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	B	426	1	9722	2	N	110	171	1			146
								121	9									
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	B	420	1	9512	2	N	91	163	1			74
								100	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	B	411	1	8999	2	N	94					168
								103	9									
11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	B	398	1	8659	2	N	127	180	1			115
								140	9									
*12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	B	374	1	8839	2	N	101					216
								111	9									

TOTAL GAS PROD: 121,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	B	134	1	3516	2	N	13					169
								14	9									
02	3192	X	2758	-0-	-434	-0-	B	100	1	2644	2	N	13					182
								14	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	B	127	1	3222	2	N	16	69	1			129
								18	9									
04	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	B	119	1	2940	2	N	-0-					129
05	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	B	135	1	3226	2	N	18	95	1			52
								20	9									
06	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	B	140	1	3290	2	N	8					60
								9	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	B	144	1	3300	2	N	27					87
								30	9									
08	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	B	124	1	2829	2	N	7					94
								8	9									
09	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	B	122	1	2759	2	N	43					137
								47	9									
10	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	B	130	1	2848	2	N	40					177
								44	9									
11	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	B	127	1	2765	2	N	73	175	1			75
								80	9									
12	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	B	111	1	2631	2	N	54					129
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 37,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	643	-0-	-876 B	-96963	626	2	17	9	N	15					85
02	924	N	585	-0-	-339 B	-96963	585	2			N	-0-	59	1			26
03	0	N	666	-0-	666 B	-96297	666	2			N	-0-					26
04	0	N	105	-0-	105 B	-96192	101	2	4	9	N	4					30
05	651	N	501	-0-	-150 B	-96192	481	2	20	9	N	18					48
06	0	N	702	-0-	702 B	-95490	694	2	8	9	N	7					55
07	0	N	264	-0-	264 B	-95226	255	2	9	9	N	8					63
08	496	N	338	-0-	-158 B	-95226	335	2	3	9	N	3					66
09	0	N	382	-0-	382 B	-94844	347	2	35	9	N	32					98
10	279	N	737	-0-	458 B	-94386	717	2	20	9	N	18					116
11	0	N	247	-0-	247 B	-94139	237	2	10	9	N	9					125
12	403	N	629	-0-	226 B	-93913	556	2	73	9	N	66	180	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2179	-0-	-53	-0-	2166	2	13	9	Y	12					50
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12					62
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2300	2	36	9	Y	33					95
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	1977	2	39	9	Y	35					130
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					161
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2071	2	22	9	Y	20					181
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	Y	23					204
08	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	2701	2	52	9	Y	47	174	1			77
09	DLQ G-10		1998	-0-	1998	4751	1973	2	25	9	Y	23					100
10	7030		2134	-0-	-4896	-0-	2114	2	20	9	Y	18					118
11	2385	R	2385	-0-	-0-	-0-	2361	2	24	9	Y	22					140
12	2759	#	2267	-0-	-492	-0-	2239	2	28	9	Y	25	131	1			34

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	143	-0-	-260	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	1	11	2	N	-0-					10
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					10
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					10
04	30	N	31	-0-	1	-0-	31	2			N	-0-					10
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	N	-0-					10
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1176	2	N	-0-					10
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	112	1	1205	2	N	-0-					10
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					10
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	5					15
							6	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	N	17					32
							19	9									
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	2	N	12					44
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	693	-0-	-268	-0-	216	1	463	2	N	13					102
							14	9									
02	812	N	511	-0-	-301	-0-	218	1	292	2	N	1					103
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	169	1	548	2	N	10					113
							11	9									
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	264	1	288	2	N	7					120
							8	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	458	1	289	2	N	16					136
							18	9									
06	690	N	393	-0-	-297	-0-	30	1	357	2	N	5					141
							6	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	16					157
							18	9									
08	775	N	580	-0-	-195	-0-	48	1	512	2	N	18	170	1			5
							20	9									
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	32	1	325	2	N	-0-					5
10	651	N	302	-0-	-349	-0-	12	1	290	2	N	-0-					5
11	570	N	295	-0-	-275	-0-	14	1	281	2	N	-0-					5
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	277	2	N	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	46	X	38	-0-	-8	-0-	13	2	25	9	Y	23					23
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	16	28	1			11
							18	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35					46
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	18					64
							20	9									
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					64
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					64
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-	60	1			4
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3949	3	8	9	N	7	7	8			96
02	3220	X	3207	-0-	-13	-0-	3119	3	88	9	N	80	80	8			96
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3988	3	33	9	N	30	30	8			96
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3848	3	26	9	N	24	24	8			96
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5294	3	28	9	N	25	25	8			96
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	N	27	27	8			96
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6053	3	25	9	N	23	23	8			96
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6380	3	45	9	N	41	41	8			96
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6191	3	25	9	N	23	23	8			96
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6642	3	72	9	N	65	16	8			145
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6797	3	41	9	N	37	13	8			169
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 58,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13458	-0-	-461	-0-	13356	3	102	9	N	93	8	8			219
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13018	3	196	9	N	178	181	1	81	8	135
03	13981	X	13604	-0-	-377	-0-	13473	3	131	9	N	119	32	8			222
04	13530	X	12481	-0-	-1049	-0-	12367	3	114	9	N	104	179	1	30	8	117
05	14632	X	13892	-0-	-740	-0-	13795	3	97	9	N	88	25	8			180
06	14160	X	13946	-0-	-214	-0-	13846	3	100	9	N	91	191	1	28	8	52
07	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	14175	3	62	9	N	56	24	8			84
08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13947	3	97	9	N	88	45	8			127
09	13950	X	13272	-0-	-678	-0-	13171	3	101	9	N	92	27	8			192
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14589	3	100	9	N	91	187	1	19	8	77
11	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14516	3	117	9	N	106	16	8			167
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 151,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7612	3	37	9	N	34	7	8			74
02	9128	X	7812	-0-	-1316	-0-	7707	3	105	9	N	95	73	8			96
03	10106	X	9024	-0-	-1082	-0-	8978	3	46	9	N	42	27	8			111
04	9780	X	7144	-0-	-2636	-0-	7080	3	64	9	N	58	24	8			145
05	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7427	3	56	9	N	51	19	8			177
06	8730	X	7183	-0-	-1547	-0-	7139	3	44	9	N	40	20	8			197
07	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6670	3	45	9	N	41	17	8			221
08	9021	X	7705	-0-	-1316	-0-	7641	3	64	9	N	58	171	1	33	8	75
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7219	3	44	9	N	40	19	8			96
10	7471	X	7038	-0-	-433	-0-	7003	3	35	9	N	32	13	8			115
11	7470	X	7209	-0-	-261	-0-	7173	3	36	9	N	33	11	8			137
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 82,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	#	10377	-0-		-2147		-0-	10243	3	134	9	N	122	182	1			165
02	11312	#	9456	-0-		-1856		-0-	9336	3	120	9	N	109	180	1	2	8	92
03	11873	#	9527	-0-		-2346		-0-	9385	3	142	9	N	129	1	8			220
04	10800	#	8537	-0-		-2263		-0-	8425	3	112	9	N	102	181	1	1	8	140
05	11005	#	9121	-0-		-1884		-0-	8996	3	125	9	N	114					254
06	10140	#	8501	-0-		-1639		-0-	8373	3	128	9	N	116	185	1			185
07	10478	#	8747	-0-		-1731		-0-	8659	3	88	9	N	80	186	1			79
08	9517	#	8590	-0-		-927		-0-	8483	3	107	9	N	97	1	8			175
09	8820	#	7871	-0-		-949		-0-	7776	3	95	9	N	86	184	1			77
10	9114	#	7916	-0-		-1198		-0-	7804	3	112	9	N	102					179
11	8490	#	7543	-0-		-947		-0-	7449	3	94	9	N	85	191	1			73
12	8742	#	NO RPT	-0-		-8742		-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 96,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	1			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	1			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	1			N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	1			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	1			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	1			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	1			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

01	651	#	437	-0-	-214	-0-	437	1		N	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	1		N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1		N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1		N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1		N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	1		N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1		N	-0-					-0-
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	1		N	-0-					-0-
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2985	-0-	-263	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2482	-0-	-968	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2632	-0-	-685	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2882	-0-	-1117	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2301	-0-	-1269	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	13	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1191	-0-	-699	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1191	-0-	-731	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	186	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	168	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	186	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	1937	3	26	4	N	351	180	1			571
							386	9									
02	2128	N	1968	-0-	-160	-0-	1806	3	13	4	N	135	192	1			514
							149	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	4	N	296	184	1			626
							326	9									
04	2910		2335	-0-	-575	-0-	1879	3	21	4	N	395	365	1			656
							435	9									
05	3007		1493	-0-	-1514	-0-	1288	3	18	4	N	170	180	1			646
							187	9									
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	1882	3	23	4	N	278	189	1			735
							306	9									
07	2418	N	1450	-0-	-968	-0-	1254	3	17	4	N	163	188	1			710
							179	9									
08	1488	N	829	-0-	-659	-0-	709	3	10	4	N	100	182	1			628
							110	9									
09	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1424	3	29	4	N	232	187	1			673
							255	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1362	3	29	4	N	226	184	1			715
							249	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1377	3	33	4	N	103	185	1			633
							113	9									
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1419	3	28	4	N	154					787
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 21,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	N	-0-					151
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-					151
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	15	1	9	2	N	-0-					151
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	N	-0-					151
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					151
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-					151
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	42	1	180	2	N	-0-					151
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	26	1	50	2	N	-0-					151
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	90	1	185	2	N	-0-					151
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					151
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	11	1	35	2	N	-0-					151
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	99			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	40	-0-	-239	-0-	10	1	30	2	N	-0-					135
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	2	N	-0-					135
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-					135
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					135
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	38	1	163	2	N	-0-					135
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	2	N	-0-					135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	19	1	62	2	N	-0-					135
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					135
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	22	1	69	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2263	-0-	-775	-0-	113	1	2150	2	N	-0-					54
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	92	1	2435	2	N	-0-					54
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	101	1	2935	2	N	-0-					54
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	102	1	2808	2	N	-0-					54
05	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	141	1	2735	2	N	-0-					54
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	-0-					54
07	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	153	1	2883	2	N	-0-					54
08	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	257	1	2586	2	N	-0-					54
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					54
10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	301	1	2284	2	N	-0-					54
11	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	326	1	2451	2	N	-0-					54
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	306	1	2475	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 33,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	37	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	1829 X	1315	-0-	-514	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					77
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					77
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	N	-0-					77
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1539	2	N	-0-					77
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	N	-0-					77
06	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	89	1	1639	2	N	-0-					77
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-					77
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	153	1	1461	2	N	-0-					77
09	1740 N	1344	-0-	-396	-0-	161	1	1183	2	N	-0-					77
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	178	1	1278	2	N	-0-					77
11	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	186	1	1324	2	N	-0-					77
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	169	1	1298	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	N	-0-					27
02	1400 N	1111	-0-	-289	-0-	40	1	1071	2	N	-0-					27
03	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					27
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-					27
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	55	1	1072	2	N	-0-					27
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	55	1	1062	2	N	-0-					27
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	59	1	1114	2	N	-0-					27
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	2	N	-0-					27
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	111	1	862	2	N	-0-					27
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	301	1	844	2	N	-0-					27
11	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	124	1	932	2	N	-0-					27
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	900	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		1174	-0-	-1306	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	2240		1299	-0-	-941	-0-	47	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	2480		1535	-0-	-945	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1519	#	1441	-0-	-78	-0-	71	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	65	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	68	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	710	1	571	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	720	1	486	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	719	1	457	2	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	746	1	617	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	721	1	495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	211	1	4229	3	Y	-0-			42
02	3668	X	2930	-0-	-738	B	-0-	163	1	2767	3	Y	-0-			42
03	4061	X	3801	-0-	-260	B	-0-	203	1	3598	3	Y	-0-			42
04	4200	X	2869	-0-	-1331	B	-0-	167	1	2702	3	Y	-0-			42
05	4340	X	2684	-0-	-1656	B	-0-	149	1	2535	3	Y	-0-			42
06	4200	X	4053	-0-	-147	B	-0-	234	1	3819	3	Y	-0-			42
07	3887	X	3887	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3649	3	Y	-0-			42
08	DLQ G-10		3305	-0-	3305	B	3305	201	1	3104	3	Y	-0-			42
09	DLQ G-10		3866	-0-	3866	B	7171	220	1	3646	3	Y	-0-			42
10	DLQ G-10		3745	-0-	3745	B	10916	225	1	3520	3	Y	-0-			42
11	DLQ G-10		2935	-0-	2935	B	13851	189	1	2746	3	Y	-0-			42
*12	17612	X	3761	-0-	-13851	B	-0-	234	1	3527	3	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 42,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1685	X	1685	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1605	3	Y	-0-			15
02	3855	X	3855	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3641	3	Y	-0-			15
03	1491	X	1491	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1411	3	Y	-0-			15
04	1620	X	864	-0-	-756	B	-0-	50	1	814	3	Y	-0-			15
05	4278	X	784	-0-	-3494	B	-0-	43	1	741	3	Y	-0-			15
06	4140	X	924	-0-	-3216	B	-0-	53	1	871	3	Y	-0-			15
07	4278	X	1979	-0-	-2299	B	-0-	121	1	1858	3	Y	-0-			15
08	DLQ G-10		1596	-0-	1596	B	1596	97	1	1499	3	Y	-0-			15
09	DLQ G-10		948	-0-	948	B	2544	54	1	894	3	Y	-0-			15
10	DLQ G-10		835	-0-	835	B	3379	50	1	785	3	Y	-0-			15
11	DLQ G-10		1072	-0-	1072	B	4451	69	1	1003	3	Y	-0-			15
*12	5885	X	1434	-0-	-4451	B	-0-	89	1	1345	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2892	3	N	-0-			-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2475	3	N	-0-			-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2637	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2021	-0-	-859	B	-0-	118	1	1903	3	N	-0-			-0-
05	2914	N	1611	-0-	-1303	B	-0-	89	1	1522	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2245	-0-	-455	B	-0-	129	1	2116	3	N	-0-			-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2519	3	N	-0-			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1947	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2213	-0-	-37	B	-0-	126	1	2087	3	N	-0-			-0-
10	2697	N	1171	-0-	-1526	B	-0-	70	1	1101	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1947	-0-	-63	B	-0-	126	1	1821	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	1992	-0-	-302	B	-0-	124	1	1868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	21735	-0-	-4646 B	-0-	1033	1	20689	3	Y	12					69
							13	9									
02	26003	X	26003	-0-	-0- B	-0-	1445	1	24539	3	Y	17					86
							19	9									
03	26907	X	26907	-0-	-0- B	-0-	1436	1	25448	3	Y	21					107
							23	9									
04	24750	X	23500	-0-	-1250 B	-0-	1366	1	22117	3	Y	15	89	1			33
							17	9									
05	27528	X	21236	-0-	-6292 B	-0-	1175	1	20048	3	Y	12					45
							13	9									
06	26640	X	23744	-0-	-2896 B	-0-	1367	1	22352	3	Y	23					68
							25	9									
07	27528	X	22510	-0-	-5018 B	-0-	1380	1	21121	3	Y	8					76
							9	9									
08	DLQ G-10		22942	-0-	22942 B	22942	1397	1	21528	3	Y	15					91
							17	9									
09	DLQ G-10		21335	-0-	21335 B	44277	1216	1	20108	3	Y	10					101
							11	9									
10	DLQ G-10		22596	-0-	22596 B	66873	1358	1	21236	3	Y	2	88	1			15
							2	9									
11	DLQ G-10		21075	-0-	21075 B	87948	1359	1	19716	3	Y	-0-					15
*12	109554	X	21606	-0-	-87948 B	-0-	1343	1	20263	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 275,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	7983	X	7983	-0-	-0- B	-0-	380	1	7603	3	N	-0-					26
02	7056	X	6737	-0-	-319 B	-0-	375	1	6362	3	N	-0-					26
03	7812	X	7502	-0-	-310 B	-0-	401	1	7101	3	N	-0-					26
04	7560	X	6494	-0-	-1066 B	-0-	376	1	6082	3	N	33					59
							36	9									
05	7812	X	5589	-0-	-2223 B	-0-	309	1	5280	3	N	-0-					59
06	7560	X	6258	-0-	-1302 B	-0-	361	1	5897	3	N	-0-					59
07	7502	X	6659	-0-	-843 B	-0-	408	1	6251	3	N	-0-					59
08	7502	X	6536	-0-	-966 B	-0-	398	1	6138	3	N	-0-					59
09	6480	X	5148	-0-	-1332 B	-0-	294	1	4854	3	N	-0-					59
10	6665	X	6367	-0-	-298 B	-0-	383	1	5984	3	N	-0-					59
11	6450	X	5941	-0-	-509 B	-0-	383	1	5558	3	N	-0-					59
12	6665	X	6237	-0-	-428 B	-0-	388	1	5849	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 77,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	238	-0-	-2428 B	-0-	11	1	227	3	N	-0-					50
02	1820	N	217	-0-	-1603 B	-0-	12	1	205	3	N	-0-					50
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	89	1	1581	3	N	54					104
							59	9									
04	240	N	2088	-0-	1848 B	-0-	121	1	1967	3	N	-0-					104
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	91	1	1547	3	N	-0-					104
06	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	133	1	2171	3	N	-0-					104
07	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	3	N	20					124
							22	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	167	1	2579	3	N	-0-					124
09	2310	N	2309	-0-	-1 B	-0-	132	1	2176	3	N	1					125
							1	9									
10	3034	N	3034	-0-	-0- B	-0-	182	1	2852	3	N	-0-					125
11	2670	N	2628	-0-	-42 B	-0-	170	1	2458	3	N	-0-					125
*12	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	166	1	2506	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8441	X	8441	-0-	-0- B	-0-	401	1	8040	3	Y	-0-					67
02	9995	X	9995	-0-	-0- B	-0-	556	1	9439	3	Y	-0-					67
03	9110	X	9110	-0-	-0- B	-0-	487	1	8623	3	Y	-0-					67
04	8160	X	8283	-0-	123 B	-0-	482	1	7801	3	Y	-0-					67
05	9021	X	7870	-0-	-1151 B	-0-	436	1	7434	3	Y	-0-					67
06	8730	X	7400	-0-	-1330 B	-0-	427	1	6973	3	Y	-0-					67
07	9021	X	8006	-0-	-1015 B	-0-	491	1	7515	3	Y	-0-					67
08	DLQ G-10		8083	-0-	8083 B	8083	493	1	7590	3	Y	-0-					67
09	DLQ G-10		7358	-0-	7358 B	15441	420	1	6938	3	Y	-0-					67
10	DLQ G-10		7553	-0-	7553 B	22994	454	1	7099	3	Y	-0-					67
11	DLQ G-10		6933	-0-	6933 B	29927	447	1	6486	3	Y	-0-					67
*12	36993	X	7066	-0-	-29927 B	-0-	439	1	6627	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 96,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6774	X	6774	-0-	-0- B	-0-	321	1	6440	3	Y	12					63
							13	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	362	1	6140	3	Y	16					79
							18	9									
03	6975	X	5966	-0-	-1009 B	-0-	317	1	5619	3	Y	27					106
							30	9									
04	6750	X	4664	-0-	-2086 B	-0-	270	1	4377	3	Y	15	89	1			32
							17	9									
05	7223	X	3623	-0-	-3600 B	-0-	200	1	3412	3	Y	10					42
							11	9									
06	6990	X	6497	-0-	-493 B	-0-	373	1	6098	3	Y	24					66
							26	9									
07	7223	X	5860	-0-	-1363 B	-0-	359	1	5492	3	Y	8					74
							9	9									
08	DLQ G-10		6675	-0-	6675 B	6675	405	1	6244	3	Y	24					98
							26	9									
09	DLQ G-10		5783	-0-	5783 B	12458	329	1	5441	3	Y	12					110
							13	9									
10	DLQ G-10		6040	-0-	6040 B	18498	361	1	5654	3	Y	23	96	1			37
							25	9									
11	DLQ G-10		5475	-0-	5475 B	23973	353	1	5122	3	Y	-0-					37
*12	29822	X	5849	-0-	-23973 B	-0-	364	1	5485	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 69,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	146	1	2920	3	N	15			75
							17	9							
02	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	138	1	2336	3	N	20			95
							22	9							
03	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	150	1	2660	3	N	16			111
							18	9							
04	2970	X	2127	-0-	-843 B	-0-	123	1	1997	3	N	6			117
							7	9							
05	3069	X	1809	-0-	-1260 B	-0-	100	1	1709	3	N	-0-			117
06	2970	X	1719	-0-	-1251 B	-0-	99	1	1616	3	N	4			121
							4	9							
07	2821	X	1837	-0-	-984 B	-0-	113	1	1724	3	N	-0-			121
08	2821	X	1994	-0-	-827 B	-0-	121	1	1862	3	N	10			131
							11	9							
09	2130	X	1678	-0-	-452 B	-0-	94	1	1559	3	N	23			154
							25	9							
10	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	113	1	1762	3	N	-0-			154
11	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	144	1	2088	3	N	7			161
							8	9							
*12	2188	X	2188	-0-	-0- B	-0-	136	1	2052	3	N	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

01	38564	X	24610	-0-	-13954 B	-0-	1170	1	23440	3	N	-0-			170
02	34832	X	23771	-0-	-11061 B	-0-	1322	1	22449	3	N	-0-			170
03	24955	X	23694	-0-	-1261 B	-0-	1266	1	22428	3	N	-0-			170
04	23820	X	19409	-0-	-4411 B	-0-	1129	1	18280	3	N	-0-			170
05	26319	X	22462	-0-	-3857 B	-0-	1243	1	21219	3	N	-0-			170
06	25470	X	14722	-0-	-10748 B	-0-	849	1	13873	3	N	-0-			170
07	26319	X	11294	-0-	-15025 B	-0-	693	1	10601	3	N	-0-			170
08	23684	X	14545	-0-	-9139 B	-0-	886	1	13659	3	N	-0-			170
09	21750	X	12381	-0-	-9369 B	-0-	706	1	11675	3	N	-0-			170
10	22475	X	15243	-0-	-7232 B	-0-	916	1	14327	3	N	-0-			170
11	14730	X	12095	-0-	-2635 B	-0-	780	1	11315	3	N	-0-			170
*12	18154	X	18154	-0-	-0- B	-0-	1129	1	17025	3	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 212,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					123
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	36					159
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					159
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

01	8649	X	7778	-0-	-871	-0-	7694	3	84	9	N	76	181	1			77
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8571	3	68	9	N	62					139
03	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	7678	3	65	9	N	59					198
04	8250	X	7576	-0-	-674	-0-	7530	3	46	9	N	42					240
05	8928	X	7513	-0-	-1415	-0-	7498	3	15	9	N	14	159	1			95
06	8640	X	7603	-0-	-1037	-0-	7559	3	44	9	N	40					135
07	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	7745	3	42	9	N	38					173
08	7843	X	7724	-0-	-119	-0-	7680	3	44	9	N	40					213
09	7590	X	7313	-0-	-277	-0-	7282	3	31	9	N	28					241
10	7843	X	7123	-0-	-720	-0-	7070	3	53	9	N	48	161	1			128
11	7590	X	6019	-0-	-1571	-0-	5982	3	37	9	N	34					162
12	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	4986	3	34	9	N	31					193

TOTAL GAS PROD: 87,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	11342	-0-	-6638	-0-	11112	3	230	9	N	209	164	1			269
02	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17551	3	195	9	N	177	184	1			262
03	17980	X	14628	-0-	-3352	-0-	14451	3	177	9	N	161	189	1			234
04	14730	X	11263	-0-	-3467	-0-	11145	3	118	9	N	107	187	1			154
05	17980	X	9409	-0-	-8571	-0-	9348	3	61	9	N	55					209
06	17400	X	7741	-0-	-9659	-0-	7623	3	118	9	N	107					316
07	17980	X	10715	-0-	-7265	-0-	10588	3	127	9	N	115	186	1			245
08	14632	X	8854	-0-	-5778	-0-	8787	3	67	9	N	61					306
09	11250	X	4750	-0-	-6500	-0-	4692	3	58	9	N	53	185	1			174
10	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	5961	3	78	9	N	71					245
11	10380	X	2633	-0-	-7747	-0-	2581	3	52	9	N	47	175	1			117
12	10726	X	1063	-0-	-9663	-0-	1039	3	24	9	N	22					139

TOTAL GAS PROD: 106,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3104	-0-	3104	3104	3018	3	86	9	N	78					78
09	15748	X	12644	-0-	-3104	-0-	12602	3	42	9	N	38					116
10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12656	3	51	9	N	46					162
11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12513	3	68	9	N	62					224
12	12369	X	10125	-0-	-2244	-0-	10125	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 51,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10818 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	92488	X	92488	-0-	-0-	-0-	92488	2			N	-0-					-0-
02	81802	X	81802	-0-	-0-	-0-	81802	2			N	-0-					-0-
03	92299	X	92299	-0-	-0-	-0-	92299	2			N	-0-					-0-
04	83304	X	83304	-0-	-0-	-0-	83304	2			N	-0-					-0-
05	73088	X	73088	-0-	-0-	-0-	73088	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	313	-0-	-1299	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
09	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	87004	2			N	-0-					-0-
10	151402	X	151402	-0-	-0-	-0-	151402	2			N	-0-					-0-
11	162209	X	162209	-0-	-0-	-0-	162209	2			N	-0-					-0-
*12	192583	X	192583	-0-	-0-	-0-	192583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	22548	19663	-0-	-2885	-0-	1633	1	18030	2	Y	-0-			-0-
02	20720 #	18501	-0-	-2219	-0-	1308	1	17193	2	Y	-0-			-0-
03	23374 #	20285	-0-	-3089	-0-	1550	1	18735	2	Y	-0-			-0-
04	19770 #	19320	-0-	-450	-0-	1439	1	17881	2	Y	-0-			-0-
05	20491 #	19495	-0-	-996	-0-	1508	1	17987	2	Y	-0-			-0-
06	19830 #	18354	-0-	-1476	-0-	1549	1	16805	2	Y	-0-			-0-
07	20537 R	20537	-0-	-0-	-0-	1499	1	19038	2	Y	-0-			-0-
08	11181 R	11181	-0-	-0-	-0-	1412	1	9769	2	Y	-0-			-0-
09	15338 R	15338	-0-	-0-	-0-	714	1	14624	2	Y	-0-			-0-
10	22221 R	22221	-0-	-0-	-0-	1779	1	20442	2	Y	-0-			-0-
11	19860 #	18158	-0-	-1702	-0-	1767	1	16391	2	Y	-0-			-0-
12	20522 #	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

01	0		4953	-0-	4953	B	92577	4780	2	173	9	Y	157	157	1			-0-
02	0		3012	-0-	3012	B	95589	2907	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 95589																			
03	0		1995	-0-	1995	B	97584	1937	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	0		1982	-0-	1982	B	99566	1927	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	0		1020	-0-	1020	B	100586	996	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	0		1479	-0-	1479	B	102065	1432	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	0		2206	-0-	2206	B	104271	2147	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	106000	X	1729	-0-	-104271		-0-	1667	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	1110	X	1057	-0-	-53		-0-	1028	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	1147	X	827	-0-	-320		-0-	804	2	23	9	Y	21					21
11	1110	N	653	-0-	-457		-0-	631	2	22	9	Y	20	41	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22995	-0-	22995 B	421494	22248	2	747	9	Y	679	508	1			540
02	0		18516	-0-	18516 B	440010	18078	2	438	9	Y	398	507	1			431
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 440010																	
03	0		15984	-0-	15984 B	455994	15628	2	356	9	Y	324	221	1			534
04	0		11064	-0-	11064 B	467058	10826	2	238	9	Y	216	240	1			510
05	0		10498	-0-	10498 B	477556	10298	2	200	9	Y	182	169	1			523
06	0		8785	-0-	8785 B	486341	8585	2	200	9	Y	182	97	1			608
07	0		8160	-0-	8160 B	494501	8016	2	144	9	Y	131	301	1			438
08	500527	X	6026	-0-	-494501	-0-	5914	2	112	9	Y	102	53	1			487
09	11070	X	3945	-0-	-7125	-0-	3875	2	70	9	Y	64	25	1			526
10	10509	X	742	-0-	-9767	-0-	742	2			Y	-0-					526
11	8790	X	956	-0-	-7834	-0-	955	2	1	9	Y	1	120	1			407
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 107,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24360	-0-	24360 B	80258	23493	2	867	9	Y	788	589	1			858
02	0		17348	-0-	17348 B	97606	16790	2	558	9	Y	507	646	1			719
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 97606																	
03	0		10850	-0-	10850 B	108456	10419	2	431	9	Y	392	268	1			843
04	0		7268	-0-	7268 B	115724	6838	2	430	9	Y	391	434	1			800
05	0		15517	-0-	15517 B	131241	14911	2	606	9	Y	551	513	1			838
06	0		11782	-0-	11782 B	143023	11325	2	457	9	Y	415	222	1			1031
07	0		10259	-0-	10259 B	153282	9866	2	393	9	Y	357	819	1			569
*08	161680	X	8398	-0-	-153282	-0-	8045	2	353	9	Y	321	167	1			723
09	64440	X	6359	-0-	-58081	-0-	6074	2	285	9	Y	259	99	1			883
10	66588	X	4663	-0-	-61925	-0-	4396	2	267	9	Y	243					1126
11	64440	X	4970	-0-	-59470	-0-	4706	2	264	9	Y	240	480	1			886
12	66588	X	NO RPT	-0-	-66588	-0-					Y	NO RPT					886

TOTAL GAS PROD: 121,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) //CONT.// 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

01	1240 N	714	-0-	-526	-0-	692	2	22	9	Y	20					88
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	927	2	30	9	Y	27	54	1			61
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2188	1197	2	34	9	Y	31					92
04	DLQ G-10	1382	-0-	1382	3570	1346	2	36	9	Y	33					125
05	DLQ G-10	4040	-0-	4040	7610	4015	2	25	9	Y	23					148
06	2900 N	1269	-0-	-1631	5979	1265	2	4	9	Y	4	73	1			79
07	3100 N	1959	-0-	-1141	4838	1941	2	18	9	Y	16					95
08	6255 X	1417	-0-	-4838	-0-	1380	2	37	9	Y	34	51	1			78
09	1860 X	1557	-0-	-303	-0-	1499	2	58	9	Y	53	75	1			56
10	1922 X	1072	-0-	-850	-0-	1039	2	33	9	Y	30					86
11	1860 X	830	-0-	-1030	-0-	788	2	42	9	Y	38					124
12	1922 X	600	-0-	-1322	-0-	566	2	34	9	Y	31	94	1			61

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	13	1	131	3	N	-0-				-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	20	1	172	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	32	1	244	3	N	-0-				-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	74	1	431	3	N	-0-				-0-
05	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	34	1	179	3	N	-0-				-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	88	1	387	3	N	-0-				-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	111	1	551	3	N	-0-				-0-
08	217	N	27	-0-	-190	B	-0-	6	1	21	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	300	-0-	-180	B	-0-	64	1	236	3	N	-0-				-0-
10	651	N	134	-0-	-517	B	-0-	34	1	100	3	N	-0-				-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	57	1	126	3	N	-0-				-0-
12	310	N	227	-0-	-83	B	-0-	60	1	167	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

01	6665		-0-	-0-	-6665		-0-					N	-0-				-0-
02	6020		-0-	-0-	-6020		-0-					N	-0-				-0-
03	6665		-0-	-0-	-6665		-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-					-0-
02	812	N	444	-0-	-368	-0-	444	2		N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-					-0-
04	690	N	968	-0-	278	-0-	968	2		N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2		N	-0-					-0-
07	992	N	169	-0-	-823	-0-	169	2		N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					-0-
11	960	N	711	-0-	-249	-0-	711	2		N	-0-					-0-
12	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					160
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	1			N	-0-					160
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					160
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					160
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					160
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					160
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					160
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					160
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC //CONT.// 810527
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	10609	-0-	-4271	-0-	34 188	1 9	10387	2	N	171	351	1			52
02	13440	X	9261	-0-	-4179	-0-	22 149	1 9	9090	2	N	135					187
03	12710	X	10455	-0-	-2255	-0-	10319	2	136	9	N	124	183	1			128
04	11430	X	8963	-0-	-2467	-0-	7 99	1 9	8857	2	N	90					218
05	11253	X	9107	-0-	-2146	-0-	269 113	1 9	8725	2	N	103					321
06	10260	X	7991	-0-	-2269	-0-	5 70	1 9	7916	2	N	64	179	1			206
07	10447	X	7323	-0-	-3124	-0-	197 99	1 9	7027	2	N	90	189	1			107
08	10447	X	6229	-0-	-4218	-0-	555 309	1 9	5365	2	N	281	188	1			200
09	8970	X	4447	-0-	-4523	-0-	397 275	1 9	3775	2	N	250	182	1			268
10	9114	X	7309	-0-	-1805	-0-	705 216	1 9	6388	2	N	196					464
11	7980	X	6900	-0-	-1080	-0-	725 145	1 9	6030	2	N	132	374	1			222
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 88,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

01	341	#	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2027	-0-	-794	-0-	59	1	1925	2	N	39					145
							43	9									
02	2856	#	1982	-0-	-874	-0-	59	1	1914	2	N	8					153
							9	9									
03	3193	#	2570	-0-	-623	-0-	75	1	2431	2	N	58					211
							64	9									
04	3090	#	2329	-0-	-761	-0-	69	1	2218	2	N	38					249
							42	9									
05	2294	#	1292	-0-	-1002	-0-	38	1	1250	2	N	4					253
							4	9									
06	2490	#	1128	-0-	-1362	-0-	33	1	1094	2	N	1					254
							1	9									
07	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					254
08	2573	#	1469	-0-	-1104	-0-	44	1	1423	2	N	2					256
							2	9									
09	2340	#	430	-0-	-1910	-0-	13	1	414	2	N	3	182	1			77
							3	9									
10	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	10					87
							11	9									
*11	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	46	1	1503	2	N	3					90
							3	9									
*12	4374	R	4374	-0-	-0-	-0-	129	1	4203	2	N	38					128
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3902	-0-	-2608	-0-	50 100 23	1 1 9	3852 4297	2 2	N	-0- 21					146 167
02	5880	X	5534	-0-	-346	-0-	50	1	5484	2	N	-0-					146
03	6510	X	3004	-0-	-3506	-0-	50	1	2954	2	N	-0-					146
05	6510	X	2933	-0-	-3577	-0-	100 30	1 9	2803	2	N	27					194
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					194
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					194
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					194
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					194
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	50	1	5357	2	N	-0-					165
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	75 407	1 9	14431	2	N	370	370	1			165
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	75 592	1 9	10493	2	N	538	535	1			168
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	100 254	1 9	8136	2	N	231	185	1			214
05	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	50 238	1 9	2085	2	N	216	182	1			248
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	100 144	1 9	4868	2	N	131	180	1			199
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	100 112	1 9	4353	2	N	102	171	1			130
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	100 262	1 9	10327	2	N	238	170	1			198
09	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	100 560	1 9	14703	2	N	509	364	1			343
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	100 179	1 9	4643	2	N	163	359	1			147
11	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	90 553	1 9	13146	2	N	503	368	1			282
12	2480	X	938	-0-	-1542	-0-	30 77	1 9	831	2	N	70	175	1			177

TOTAL GAS PROD: 97,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	18205	-0-	-2999	-0-	17789	2	416	9	N	378	539	1			202
02	19152	X	17109	-0-	-2043	-0-	16913	2	196	9	N	178	178	1			202
03	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24261	2	591	9	N	537	534	1			205
04	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	22003	2	583	9	N	530	528	1			207
05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23173	2	477	9	N	434	532	1			109
06	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28373	2	425	9	N	386	330	1			165
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	25764	2	405	9	N	368	288	1			245
08	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	26767	2	424	9	N	385	345	1			285
09	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24943	2	426	9	N	387	356	1			316
10	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	28565	2	436	9	N	396	538	1			174
11	23190	X	18719	-0-	-4471	-0-	18421	2	298	9	N	271	179	1			266
12	23963	X	3613	-0-	-20350	-0-	3558	2	55	9	N	50	180	1			136

TOTAL GAS PROD: 265,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

01	775	X	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	420	N	683	-0-	263	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6371	-0-	-3952	-0-	327	1	6044	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8366	-0-	-958	-0-	384	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8176	-0-	-1465	-0-	500	1	7676	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8412	-0-	-828	-0-	560	1	7852	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8823	-0-	-725	-0-	560	1	8263	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8292	-0-	-678	-0-	580	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	620	1	8939	2	N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	620	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	600	1	8793	2	N	-0-					-0-
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	620	1	9115	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8863	-0-	-840	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - P/A 01/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - PLUGGED 01/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - PLUGGED 01/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	36	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	25	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		133	-0-	133	133	34	1	99	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9280	-0-	-2004	-0-	2655	1	6625	2	Y	-0-					7
02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	2622	1	6909	2	Y	-0-					7
03	11284	X	10523	-0-	-761	-0-	2786	1	7737	2	Y	-0-					7
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	1197	1	9064	2	Y	-0-					7
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1354	1	9699	2	Y	-0-					7
06	10200	X	10198	-0-	-2	-0-	1562	1	8636	2	Y	-0-					7
07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	1728	1	8968	2	Y	-0-					7
08	11067	X	10861	-0-	-206	-0-	1669	1	9192	2	Y	-0-					7
09	10710	X	10514	-0-	-196	-0-	1864	1	8650	2	Y	-0-					7
10	11067	X	10963	-0-	-104	-0-	1780	1	9183	2	Y	-0-					7
11	10350	X	10089	-0-	-261	-0-	2102	1	7987	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		10263	-0-	10263	10263	2625	1	7638	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 124,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	873	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	658	1	1735	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2226	-0-	-1339	-0-	589	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	1618	-0-	-1832	-0-	189	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	215	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1433	-0-	-1507	-0-	219	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	193	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1461	-0-	-771	-0-	225	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	336	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	307	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	377	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	417	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	57	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	33	-0-	-191	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	56	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	308	-0-	308	308	79	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

01	2511 N	1982	-0-	-529	-0-	544	1	1357	2	Y	74	179	1			96
						81	9									
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	563	1	1482	2	Y	70					166
						77	9									
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	607	1	1687	2	Y	72					238
						79	9									
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	278	1	2102	2	Y	80	180	1			138
						88	9									
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	320	1	2293	2	Y	82					220
						90	9									
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	387	1	2140	2	Y	160	178	1			120
						176	9									
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	427	1	2218	2	Y	82	176	1			26
						90	9									
08	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	385	1	2120	2	Y	75					101
						83	9									
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	442	1	2051	2	Y	77					178
						85	9									
10	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	430	1	2218	2	Y	89	184	1			83
						98	9									
11	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	515	1	1959	2	Y	75					158
						83	9									
12	DLQ G-10	2396	-0-	2396	2396	589	1	1713	2	Y	85	188	1			55
						94	9									

TOTAL GAS PROD: 29,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	120	-0-	-531	-0-	34	1	86	2	Y	-0-					11
02	336	N	23	-0-	-313	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					11
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					11
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					11
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	438	2	Y	-0-					11
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	2	Y	-0-					11
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	63	1	325	2	Y	-0-					11
08	496	N	227	-0-	-269	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					11
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	32	1	148	2	Y	-0-					11
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	Y	-0-					11
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		461	-0-	461	461	118	1	343	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					44
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	2	N	-0-					44
04	0	N	20544	-0-	20544	-0-	2397	1	18147	2	N	-0-					44
05	3100	N	18379	-0-	15279	15279	2252	1	16127	2	N	-0-					44
06	3000	N	12186	-0-	9186	24465	1866	1	10320	2	N	-0-					44
07	35813	X	11348	-0-	-24465	-0-	1833	1	9515	2	N	-0-					44
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	1633	1	8992	2	N	-0-					44
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1404	1	6515	2	N	-0-					44
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1719	1	8869	2	N	-0-					44
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	996	1	3784	2	N	-0-					44
*12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	479	1	1394	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 99,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1241	-0-	641	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					77
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3091	-0-		-536	-0-	261	1	2795	2	Y	32					54
								35	9									
02	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	344	1	3174	2	Y	30	57	1			27
								33	9									
03	3627	X	3213	-0-		-414	-0-	371	1	2825	2	Y	15					42
								17	9									
04	3390	X	3000	-0-		-390	-0-	310	1	2672	2	Y	16	48	1			10
								18	9									
05	3937	X	2903	-0-		-1034	-0-	360	1	2530	2	Y	12					22
								13	9									
06	3360	X	3054	-0-		-306	-0-	413	1	2630	2	Y	10					32
								11	9									
07	3472	X	3300	-0-		-172	-0-	468	1	2820	2	Y	11	13	1			30
								12	9									
08	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	416	1	2850	2	Y	8					38
								9	9									
09	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	409	1	2878	2	Y	13					51
								14	9									
10	3317	X	3231	-0-		-86	-0-	413	1	2804	2	Y	13	43	1			21
								14	9									
11	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	440	1	2787	2	Y	12					33
								13	9									
12	DLQ	G-10	3209	-0-		3209	3209	335	1	2867	2	Y	6					39
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1002	-0-		-1509	-0-	84	1	903	2	Y	14					25
								15	9									
02	2268	X	1183	-0-		-1085	-0-	114	1	1047	2	Y	20	28	1			17
								22	9									
03	2511	X	1887	-0-		-624	-0-	217	1	1650	2	Y	18					35
								20	9									
04	1860	X	1741	-0-		-119	-0-	179	1	1538	2	Y	22	44	1			13
								24	9									
05	1705	X	1282	-0-		-423	-0-	158	1	1107	2	Y	15					28
								17	9									
06	1830	X	740	-0-		-1090	-0-	100	1	634	2	Y	5					33
								6	9									
07	1891	X	1129	-0-		-762	-0-	160	1	961	2	Y	7	13	1			27
								8	9									
08	1891	X	1714	-0-		-177	-0-	218	1	1492	2	Y	4					31
								4	9									
09	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-	218	1	1532	2	Y	5					36
								6	9									
10	1637	X	1637	-0-		-0-	-0-	210	1	1424	2	Y	3	31	1			8
								3	9									
11	1650	X	1647	-0-		-3	-0-	223	1	1410	2	Y	13					21
								14	9									
12	DLQ	G-10	1245	-0-		1245	1245	129	1	1107	2	Y	8					29
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	21	2	N	12					109
							13	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	19					128
							21	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	18					146
							20	9									
04	30	N	136	-0-	106	-0-	11	1	96	2	N	26	141	1			31
							29	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	33					64
							36	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	12					76
							13	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	28	104	1			-0-
							31	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	10					10
							11	9									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	161	2	N	18					28
							20	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	155	2	N	31					59
							34	9									
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	5	1	34	2	N	21					80
							23	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					3
04	0	N	436	-0-	436	-0-	45	1	390	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	N	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	N	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	480	2	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	N	1					1
							1	9									
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	14	1	92	2	N	-0-					1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1031	1	11056	2	Y	50					84
							55	9									
02	20076	X	12275	-0-	-7801	-0-	1194	1	11012	2	Y	63	95	1			52
							69	9									
03	22227	X	9505	-0-	-12722	-0-	1098	1	8357	2	Y	45					97
							50	9									
04	21510	X	10689	-0-	-10821	-0-	1106	1	9526	2	Y	52	118	1			31
							57	9									
05	15345	X	9678	-0-	-5667	-0-	1200	1	8430	2	Y	44					75
							48	9									
06	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	1095	1	6969	2	Y	34					109
							37	9									
07	10912	X	6608	-0-	-4304	-0-	937	1	5643	2	Y	25	41	1			93
							28	9									
08	10912	X	7701	-0-	-3211	-0-	978	1	6700	2	Y	21					114
							23	9									
09	10560	X	7183	-0-	-3377	-0-	893	1	6275	2	Y	14					128
							15	9									
10	9672	X	7490	-0-	-2182	-0-	957	1	6501	2	Y	29	111	1			46
							32	9									
11	8100	X	6773	-0-	-1327	-0-	920	1	5830	2	Y	21					67
							23	9									
12	DLQ G-10		3632	-0-	3632	3632	378	1	3237	2	Y	15					82
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 101,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

01	6896		1773	-0-	-5123	-0-	104	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1974	-0-	-518	-0-	129	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1226	-0-	-1384	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	71	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	558	-0-	-2170	-0-	45	1	513	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	342	-0-	-888	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
11	540	N	51	-0-	-489	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1420	-0-	1420	1420	1420	3			N	-0-					-0-
*09	3800		5931	-0-	2131	3551	5931	3			N	-0-					-0-
*10	6200		5956	-0-	-244	3307	5956	3			N	-0-					-0-
*11	6000		5888	-0-	-112	3195	5888	3			N	-0-					-0-
*12	6523		4764	-0-	-1759	1436	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2018 - P/A 01/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	367	-0-	-315	-0-	39	1	328	2	N	-0-			-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	33	1	253	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-			-0-
04	360	N	941	-0-	581	-0-	125	1	816	2	N	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-			-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	118	1	643	2	N	-0-			-0-
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	136	1	696	2	N	-0-			-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	126	1	696	2	N	-0-			-0-
09	750	N	530	-0-	-220	-0-	57	1	473	2	N	-0-			-0-
10	837	N	392	-0-	-445	-0-	44	1	348	2	N	-0-			-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	97	1	644	2	N	-0-			-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	112	1	1041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	4261	-0-	-6496	-0-	1141	1	3120	3	Y	-0-					23
02	9716	X	11	-0-	-9705	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					23
03	9920	X	17	-0-	-9903	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					23
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					23
05	9641	X	27	-0-	-9614	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					23
06	4110	X	352	-0-	-3758	-0-	119	1	233	2	Y	-0-					23
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-					23
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	Y	-0-					23
09	360	X	170	-0-	-190	-0-	69	1	101	2	Y	-0-					23
10	372	X	155	-0-	-217	-0-	68	1	87	2	Y	-0-					23
11	360	X	85	-0-	-275	-0-	50	1	35	2	Y	-0-					23
12	310	X	109	-0-	-201	-0-	48	1	61	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					23
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	261	1	2214	2	N	60					115
							66	9									
02	3416	X	451	-0-	-2965	-0-	49	1	380	2	N	20					135
							22	9									
03	3782	X	1500	-0-	-2282	-0-	150	1	1209	2	N	128					263
							141	9									
04	3660	X	4284	-0-	624	-0-	555	1	3634	2	N	86	186	1			163
							95	9									
05	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	429	1	2761	2	N	5					168
							6	9									
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	573	1	3137	2	N	122					290
							134	9									
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	577	1	2946	2	N	33	183	1			140
							36	9									
08	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	499	1	2747	2	N	90	175	1			55
							99	9									
09	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	327	1	2725	2	N	187					242
							206	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	364	1	2874	2	N	23	178	1			87
							25	9									
11	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	367	1	2434	2	N	113					200
							124	9									
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	315	1	2939	2	N	40					240
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	563	1	4769	2	N	40					95
							44	9									
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	696	1	5367	2	N	32					127
							35	9									
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	731	1	5885	2	N	-0-					127
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	853	1	5587	2	N	20					147
							22	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	900	1	5798	2	N	-0-					147
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	989	1	5415	2	N	-0-					147
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1034	1	5280	2	N	-0-					147
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	898	1	4947	2	N	-0-					147
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	N	-0-					147
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	683	1	5393	2	N	-0-					147
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	781	1	5186	2	N	41					188
							45	9									
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	570	1	5309	2	N	17					205
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 73,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5954	-0-	-1300	-0-	593	1	5030	2	N	301	375	1			230
							331	9									
02	6552	X	6292	-0-	-260	-0-	686	1	5292	2	N	285	183	1			332
							314	9									
03	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	644	1	5182	2	N	260	178	1			414
							286	9									
04	5850	X	5845	-0-	-5	-0-	741	1	4852	2	N	229	374	1			269
							252	9									
05	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	778	1	5010	2	N	217	372	1			114
							239	9									
06	6750	X	5102	-0-	-1648	-0-	760	1	4160	2	N	165					279
							182	9									
07	6975	X	6670	-0-	-305	-0-	1043	1	5328	2	N	272	349	1			202
							299	9									
08	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	841	1	4632	2	N	210	177	1			235
							231	9									
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	537	1	4480	2	N	163	178	1			220
							179	9									
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	662	1	5226	2	N	273	178	1			315
							300	9									
11	6450	X	5183	-0-	-1267	-0-	648	1	4298	2	N	215	368	1			162
							237	9									
12	6665	X	5333	-0-	-1332	-0-	498	1	4637	2	N	180					342
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 69,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

01	5394	X	3175	-0-	-2219	-0-	335	1	2840	2	N	-0-					61
02	4872	X	4716	-0-	-156	-0-	542	1	4174	2	N	-0-					61
03	5394	X	3881	-0-	-1513	-0-	429	1	3452	2	N	-0-					61
04	5220	X	3413	-0-	-1807	-0-	452	1	2961	2	N	-0-					61
05	5208	X	4225	-0-	-983	-0-	568	1	3657	2	N	-0-					61
06	5040	X	3740	-0-	-1300	-0-	578	1	3162	2	N	-0-					61
07	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	651	1	3325	2	N	-0-					61
08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	514	1	2831	2	N	-0-					61
09	4080	X	2988	-0-	-1092	-0-	320	1	2668	2	N	-0-					61
10	4216	X	2705	-0-	-1511	-0-	304	1	2401	2	N	-0-					61
11	3840	X	2988	-0-	-852	-0-	391	1	2597	2	N	-0-					61
12	3968	X	2153	-0-	-1815	-0-	209	1	1944	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 41,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2087	-0-	-579	-0-	220	1	1867	2	N	-0-					109
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	264	1	2033	2	N	41					150
							45	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261	1	2097	2	N	112	189	1			73
							123	9									
04	2010	N	2417	-0-	407	-0-	304	1	1989	2	N	113					186
							124	9									
05	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	316	1	2032	2	N	108	187	1			107
							119	9									
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	354	1	1940	2	N	97					204
							107	9									
07	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	377	1	1927	2	N	96	173	1			127
							106	9									
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	352	1	1942	2	N	111					238
							122	9									
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	238	1	1987	2	N	-0-					238
10	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	264	1	2088	2	N	55	178	1			115
							61	9									
11	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	273	1	1814	2	N	114					229
							125	9									
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	212	1	1977	2	N	118	181	1			166
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	N	20					132
							22	9									
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	46	1	354	2	N	3					135
							3	9									
03	589	N	291	-0-	-298	-0-	30	1	239	2	N	20					155
							22	9									
04	450	N	541	-0-	91	-0-	69	1	455	2	N	15					170
							17	9									
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	43	1	278	2	N	20					190
							22	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	25					215
							28	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	58	1	297	2	N	30					245
							33	9									
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	45	1	248	2	N	1	168	1			78
							1	9									
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	30	1	250	2	N	-0-					78
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	12					90
							13	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	20					110
							22	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	18					128
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	828	-0-	-2272	-0-	828	2			N	-0-					202
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					275
03	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25387	2	573	9	N	521	695	1			101
04	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20616	2	250	9	N	227	181	1			147
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17601	2	216	9	N	196	180	1			163
06	25110	X	14948	-0-	-10162	-0-	14702	2	246	9	N	224	356	1			31
07	25947	X	14364	-0-	-11583	-0-	14130	2	234	9	N	213	182	1			62
08	25947	X	12993	-0-	-12954	-0-	12596	2	397	9	N	361	350	1			73
09	20880	X	12097	-0-	-8783	-0-	12028	2	69	9	N	63					136
10	17825	X	7435	-0-	-10390	-0-	7350	2	85	9	N	77	184	1			29
11	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					29
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 133,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	172	1	470	3	Y	-0-					90
02	840	N	417	-0-	-423	-0-	102	1	307	3	Y	7					97
							8	9									
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	243	1	454	2	Y	5					102
							6	9									
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	45	1	484	2	Y	6					108
							7	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1065	2	Y	35					143
							39	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	452	1	889	2	Y	12					155
							13	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	252	1	723	2	Y	8					163
							9	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	286	1	880	2	Y	-0-					163
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	575	1	840	2	Y	9	164	1			8
							10	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	540	1	688	2	Y	7					15
							8	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1089	1	769	2	Y	12					27
							13	9									
12	1488	N	612	-0-	-876	-0-	263	1	338	2	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	283	1	2401	2	N	176	176	1			177
							194	9									
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	379	1	2924	2	N	190	180	1			187
							209	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	388	1	3121	2	N	197	179	1			205
							217	9									
04	2610	X	3514	-0-	904	-0-	439	1	2874	2	N	183	188	1			200
							201	9									
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	461	1	2970	2	N	177	187	1			190
							195	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	492	1	2694	2	N	152	174	1			168
							167	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	518	1	2646	2	N	193	183	1			178
							212	9									
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	460	1	2536	2	N	132	177	1			133
							145	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	316	1	2639	2	N	163	186	1			110
							179	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	325	1	2570	2	N	170	180	1			100
							187	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	359	1	2381	2	N	176	188	1			88
							194	9									
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	263	1	2449	2	N	183	181	1			90
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	251	1	2125	2	N	-0-					40
02	3220	X	1936	-0-	-1284	-0-	222	1	1714	2	N	-0-					40
03	3565	X	1923	-0-	-1642	-0-	213	1	1710	2	N	-0-					40
04	3390	X	1714	-0-	-1676	-0-	227	1	1487	2	N	-0-					40
05	3503	X	1715	-0-	-1788	-0-	231	1	1484	2	N	-0-					40
06	2310	X	1625	-0-	-685	-0-	251	1	1374	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	257	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	893	-0-	-812	-0-	100	1	793	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	740	-0-	-880	-0-	97	1	643	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	580	-0-	-1001	-0-	56	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	85	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12270	-0-	-3509	-0-	1295	1	10975	2	N	-0-					78
02	14252	X	14235	-0-	-17	-0-	1635	1	12600	2	N	-0-					78
03	15872	X	15301	-0-	-571	-0-	1689	1	13591	2	N	19					97
							21	9									
04	15360	X	14740	-0-	-620	-0-	1953	1	12787	2	N	-0-					97
05	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	2038	1	13120	2	N	-0-					97
06	15240	X	14625	-0-	-615	-0-	2259	1	12366	2	N	-0-					97
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	2452	1	12526	2	N	3					100
							3	9									
08	15314	X	11114	-0-	-4200	-0-	1705	1	9392	2	N	15	87	1			28
							17	9									
09	14730	X	14628	-0-	-102	-0-	1566	1	13062	2	N	-0-					28
10	15159	X	12556	-0-	-2603	-0-	1411	1	11145	2	N	-0-					28
11	14640	X	12451	-0-	-2189	-0-	1631	1	10820	2	N	-0-					28
12	15128	X	14192	-0-	-936	-0-	1376	1	12816	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 166,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4413	-0-	-764	-0-	466	1	3947	2	N	-0-					27
02	4676	X	4345	-0-	-331	-0-	499	1	3846	2	N	-0-					27
03	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	521	1	4195	2	N	-0-					27
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	595	1	3899	2	N	-0-					27
05	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	624	1	4018	2	N	-0-					27
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	688	1	3764	2	N	-0-					27
07	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	785	1	4010	2	N	-0-					27
08	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	665	1	3661	2	N	-0-					27
09	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	429	1	3575	2	N	-0-					27
10	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	516	1	4077	2	N	-0-					27
11	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	543	1	3606	2	N	-0-					27
12	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	439	1	4090	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 53,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	2250	1	19065	2	N	118					185
							130	9									
02	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	2411	1	18586	2	N	22					207
							24	9									
03	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	2198	1	17679	2	N	88	170	1			125
							97	9									
04	2280	X	16076	-0-	13796	-0-	2130	1	13946	2	N	-0-					125
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	1750	1	11269	2	N	75					200
							83	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	1537	1	8416	2	N	20					220
							22	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1059	1	5411	2	N	4	181	1			43
							4	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	577	1	3179	2	N	-0-					43
09	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	230	1	1922	2	N	4					47
							4	9									
10	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	45	1	352	2	N	23					70
							25	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					70
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 114,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	486	1	2221	3	Y	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	602	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	584	1	2126	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	363	1	2101	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	527	1	1772	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	493	1	1679	2	Y	-0-					6
07	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	512	1	1855	2	Y	-0-					6
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	393	1	2014	2	Y	-0-					6
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	360	1	1819	2	Y	-0-					6
10	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	402	1	1912	2	Y	-0-					6
11	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	403	1	1865	2	Y	2					8
							2	9									
12	2418	X	1619	-0-	-799	-0-	262	1	1357	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	227	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	278	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	313	1	1139	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1438	-0-	208	-0-	207	1	1202	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	341	1	1148	2	Y	-0-					6
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	312	1	1062	2	Y	-0-					6
07	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	226	1	819	2	Y	-0-					6
08	1488	N	582	-0-	-906	-0-	95	1	487	2	Y	-0-					6
09	1380	N	618	-0-	-762	-0-	102	1	516	2	Y	-0-					6
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	163	1	773	2	Y	-0-					6
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	186	1	863	2	Y	2					8
							2	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	188	1	973	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	240	-0-	120	-0-	31	1	180	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					6
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	Y	-0-					6
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	Y	-0-					6
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	Y	-0-					6
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					6
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					6
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	2					8
							2	9									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					6
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					6
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					6
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					6
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					6
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					6
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	2					8
							2	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-		-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-		-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-		-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	4	-0-		-864	-0-	4	2			N	-0-					72
02	504	N	49	-0-		-455	-0-	6	1	43	2	N	-0-					72
03	589	N	47	-0-		-542	-0-	5	1	42	2	N	-0-					72
04	4	N	14	-0-		10	-0-	2	1	12	2	N	-0-					72
05	62	N	8	-0-		-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
06	60	N	7	-0-		-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					72
07	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					72
08	114	N	114	-0-		-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-					72
09	251	N	251	-0-		-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					72
10	480	N	480	-0-		-0-	-0-	54	1	426	2	N	-0-					72
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	60	1	399	2	N	-0-					72
*12	429	N	429	-0-		-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	10	1	2469	2	Y	178	123	1			187
							196	9									
02	2800	X	2592	-0-	-208	-0-	72	1	2500	2	Y	18	127	1			78
							20	9									
03	3038	X	2453	-0-	-585	-0-	3	1	2444	2	Y	5					83
							6	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	7	1	2400	2	Y	-0-					83
05	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	167	1	2319	2	Y	12	86	1			9
							13	9									
06	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	69	1	2192	2	Y	35					44
							39	9									
07	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			Y	-0-					44
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	156	1	2089	2	Y	-0-					44
09	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	167	1	1889	2	Y	-0-					44
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	188	1	2007	2	Y	-0-					44
*11	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	90	1	1847	2	Y	22	42	1			24
							24	9									
12	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1743	2	56	9	Y	51					75

TOTAL GAS PROD: 27,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5096	-0-	-1042	-0-	21	1	5027	2	Y	44	31	1			46
							48	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	176	1	6114	2	Y	19	32	1			33
							21	9									
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	10	1	7159	2	Y	24					57
							26	9									
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6862	2	Y	-0-					57
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	475	1	6596	2	Y	-0-	57	1			-0-
06	6960	X	6623	-0-	-337	-0-	203	1	6420	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	1	1	6436	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	483	1	6485	2	Y	17					17
							19	9									
09	6810	X	6525	-0-	-285	-0-	526	1	5958	2	Y	37					54
							41	9									
10	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	560	1	5971	2	Y	36					90
							40	9									
*11	6750	X	6248	-0-	-502	-0-	289	1	5953	2	Y	5	85	1			10
							6	9									
12	6975	X	5852	-0-	-1123	-0-	5852	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 77,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	111	2	35	9	Y	32	30	1			34
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	2	23	1			13
							2	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					13
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4939	-0-	-1974	-0-	886	1	4053	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	331	-0-	-5913	-0-	73	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	390	-0-	-6523	-0-	84	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	9000	-0-	2310	-0-	1321	1	7650	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1719	1	5783	2	Y	-0-					6
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1468	1	4995	2	Y	-0-					6
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1507	1	5458	2	Y	-0-					6
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1134	1	5818	2	Y	-0-					6
09	6690	X	6528	-0-	-162	-0-	1079	1	5449	2	Y	-0-					6
10	6913	X	6542	-0-	-371	-0-	1136	1	5406	2	Y	-0-					6
11	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	1080	1	5004	2	Y	2					8
							2	9									
12	6913	X	4191	-0-	-2722	-0-	679	1	3512	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2538	-0-	-1275	-0-	455	1	2083	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2814	-0-	-630	-0-	623	1	2191	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3028	-0-	-785	-0-	652	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	439	1	2543	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-					6
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	727	1	2475	2	Y	-0-					6
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	692	1	2506	2	Y	-0-					6
08	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	480	1	2463	2	Y	-0-					6
09	3390	X	2883	-0-	-507	-0-	477	1	2406	2	Y	-0-					6
10	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	513	1	2443	2	Y	-0-					6
11	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	505	1	2338	2	Y	2					8
							2	9									
12	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	465	1	2402	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5965	-0-	-1816	-0-	1070	1	4895	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6213	-0-	-815	-0-	1375	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	1543	1	5621	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	1009	1	5844	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1680	1	5652	2	Y	-0-					6
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	1485	1	5054	2	Y	-0-					6
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1615	1	5850	2	Y	-0-					6
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1248	1	6405	2	Y	-0-					6
09	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	1159	1	5849	2	Y	-0-					6
10	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	1197	1	5694	2	Y	-0-					6
11	7410	X	6824	-0-	-586	-0-	1211	1	5611	2	Y	2					8
							2	9									
12	7657	X	5279	-0-	-2378	-0-	856	1	4423	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 81,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	282	-0-	132	-0-	37	1	216	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	Y	-0-					6
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-					6
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-					6
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	2	Y	-0-					6
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					6
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	Y	-0-					6
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	2					8
							2	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		177	-0-	177	177	29	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		238	-0-	238	415	41	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		191	-0-	191	606	34	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	785	X	179	-0-	-606	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

01	1240	N	999	-0-	-241	B	-0-	58 1 9 9	932	2	N	8					132
02	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	72 1 11 9	1030	2	N	10					142
03	1271	N	1065	-0-	-206	B	-0-	57 1 9 9	999	2	N	8					150
04	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	59 1 10 9	948	2	N	9					159
05	1240	N	1103	-0-	-137	B	-0-	64 1 9 9	1030	2	N	8					167
06	1020	N	879	-0-	-141	B	-0-	63 1 11 9	805	2	N	10					177
07	1054	N	813	-0-	-241	B	-0-	66 1 10 9	737	2	N	9	173	1			13
08	1116	N	800	-0-	-316	B	-0-	64 1 2 9	734	2	N	2					15
09	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	74 1	825	2	N	-0-					15
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	86 1	901	2	N	-0-					15
11	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	89 1 2 9	856	2	N	2					17
*12	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	84 1	869	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	46 1	737	2	N	-0-					-0-
02	896	N	770	-0-	-126	B	-0-	51 1	719	2	N	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90	B	-0-	44 1	765	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	50 1	799	2	N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103	B	-0-	46 1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169	B	-0-	44 1	567	2	N	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304	B	-0-	46 1	518	2	N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	B	-0-	51 1	584	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	60 1	668	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	62 1	654	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	61 1	585	2	N	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	B	-0-	59 1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1030	-0-	-241 B	-0-	60	1	961	2	N	8					111
							9	9									
02	1064	N	954	-0-	-110 B	-0-	62	1	888	2	N	4					115
							4	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	59	1	1040	2	N	9					124
							10	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	9					133
							10	9									
05	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	59	1	929	2	N	10					143
							11	9									
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	57	1	742	2	N	11					154
							12	9									
07	1147	N	782	-0-	-365 B	-0-	63	1	704	2	N	14					168
							15	9									
08	992	N	829	-0-	-163 B	-0-	67	1	762	2	N	-0-					168
09	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	61	1	680	2	N	4	151	1			21
							4	9									
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	69	1	717	2	N	8					29
							9	9									
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	75	1	726	2	N	15					44
							17	9									
*12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	72	1	742	2	N	8					52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

01	8494	X	1832	-0-	-6662 B	-0-	1810	2	22	9	N	20					210
02	7672	X	2101	-0-	-5571 B	-0-	2058	2	43	9	N	39	191	1			58
03	8494	X	5529	-0-	-2965 B	-0-	5373	2	156	9	N	142					200
04	7620	X	5505	-0-	-2115 B	-0-	5373	2	132	9	N	120	190	1			130
05	8327	X	8327	-0-	-0- B	-0-	8142	2	185	9	N	168	189	1			109
06	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	10531	2	215	9	N	195	187	1			117
07	10903	X	10903	-0-	-0- B	-0-	10687	2	216	9	N	196	169	1			144
08	10829	X	10829	-0-	-0- B	-0-	10625	2	204	9	N	185	190	1			139
09	9065	X	9065	-0-	-0- B	-0-	8882	2	183	9	N	166	190	1			115
10	9387	X	9387	-0-	-0- B	-0-	9191	2	196	9	N	178	181	1			112
11	8220	X	7855	-0-	-365 B	-0-	7708	2	147	9	N	134	188	1			58
12	8494	X	5266	-0-	-3228 B	-0-	5190	2	76	9	N	69					127

TOTAL GAS PROD: 87,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2445	-0-	-1430	-0-	2391	2	54	9	N	49					229
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4063	2	75	9	N	68					297
03	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3276	2	68	9	N	62	180	1			179
04	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	3643	2	80	9	N	73					252
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3945	2	68	9	N	62	179	1			135
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4220	2	63	9	N	57					192
07	3875	X	2787	-0-	-1088	-0-	2729	2	58	9	N	53					245
08	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2923	2	59	9	N	54					299
09	3750	X	1897	-0-	-1853	-0-	1853	2	44	9	N	40	182	1			157
10	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3207	2	56	9	N	51					208
11	3750	X	3086	-0-	-664	-0-	3010	2	76	9	N	69	179	1			98
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3605	2	57	9	N	52					150

TOTAL GAS PROD: 39,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N		96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
02	382	N		382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
03	277	N		277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04	264	N		264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N		168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	548	N		548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
07	868	N		868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
08	601	N		601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					-0-
09	830	N		830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	N	-0-					-0-
10	526	N		526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	-0-					-0-
11	710	N		710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	N	-0-					-0-
*12	450	N		450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	#		1621	-0-	-1355 B	-5946	94	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	2688	#		124	-0-	-2564 B	-8510	8	1	116	2	N	-0-					-0-
03	2976	#		784	-0-	-2192 B	-10702	43	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1950	#		356	-0-	-1594 B	-12296	21	1	335	2	N	-0-					-0-
05	1612	#		140	-0-	-1472 B	-13768	9	1	131	2	N	-0-					-0-
06	1560	#		942	-0-	-618 B	-14386	67	1	875	2	N	-0-					-0-
07	775	#		331	-0-	-444 B	-14830	27	1	304	2	N	-0-					-0-
08	775	#		484	-0-	-291 B	-15121	39	1	445	2	N	-0-					-0-
09	930	#		408	-0-	-522 B	-15643	34	1	374	2	N	-0-					-0-
10	961	#		325	-0-	-636 B	-16279	29	1	296	2	N	-0-					-0-
11	930	#		133	-0-	-797 B	-17076	13	1	120	2	N	-0-					-0-
12	496	#		85	-0-	-411 B	-17487	7	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		3668	-0-	3668	3668	3668	2			N	-0-					-0-
07	3856		8125	-0-	4269	7937	8125	2			N	-0-					-0-
08	19872		7775	-0-	-12097	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	7976		7603	-0-	-373	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	7525		7498	-0-	-27	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7230		6459	-0-	-771	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7471		4948	-0-	-2523	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8053	-0-	-2301	-0-		338	1	7695	3	N	18					179
								20	9									
02	9044	X	6767	-0-	-2277	-0-		388	1	6379	3	N	-0-					179
03	10013	X	7193	-0-	-2820	-0-		325	1	6868	3	N	-0-					179
04	9690	X	5082	-0-	-4608	-0-		341	1	4738	3	N	3					182
								3	9									
*05	9052	X	7610	-0-	-1442	-0-		1063	1	6527	3	N	18	175	1			25
								20	9									
*06	7770	X	2730	-0-	-5040	-0-		429	1	35	2	N	5					30
								2260	3	6	9							
*07	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-		948	1	79	2	N	20					50
								4646	3	22	9							
*08	7781	X	5176	-0-	-2605	-0-		909	1	4252	3	N	14					64
								15	9									
*09	7530	X	7153	-0-	-377	-0-		1280	1	5856	3	N	15					79
								17	9									
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-		229	1	7814	3	N	3					82
								3	9									
*11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-		214	1	7187	3	N	59					141
								65	9									
12	7378	X	7049	-0-	-329	-0-		216	1	6825	3	N	7					148
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 78,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-		216	1	4910	3	N	6					64
								7	9									
*02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-		287	1	4712	3	N	-0-					64
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-		242	1	5123	3	N	-0-					64
*04	1920	X	403	-0-	-1517	-0-		27	1	376	3	N	-0-					64
*05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-		1216	1	7462	3	N	-0-					64
*06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-		425	1	35	2	N	-0-					64
								2239	3									
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		825	1	69	2	N	-0-					64
								4047	3									
*08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-		444	1	26	2	N	-0-					64
								2075	3									
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		804	1	3676	3	N	-0-					64
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-		96	1	3263	3	N	-0-					64
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-		138	1	4632	3	N	-0-					64
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-		133	1	4220	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

01	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1032	1	19951	3	N	48	45	0			5
							113	4	53	9							
02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	784	1	16803	3	N	-0-	5	0			-0-
							42	4									
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	616	1	12819	3	N	13	11	0			2
							53	4	14	9							
*04	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	752	1	14393	3	N	7	8	0			1
							21	4	8	9							
*05	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	610	1	11686	3	N	25	22	0			4
							17	4	28	9							
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	602	1	181	2	N	-0-	4	0			-0-
							11733	3	18	4							
*07	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	1	1	0			-0-
							12940	3	19	4							
*08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	1290	X	29	-0-	-1261	-0-	4	1	19	3	N	5	4	0			1
							6	9									
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	954	1	21734	3	N	175					345
							193	9									
02	15400	X	3880	-0-	-11520	-0-	222	1	3649	3	N	8	190	1			163
							9	9									
03	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	1385	1	29285	3	N	130	192	1			101
							143	9									
04	16500	X	2941	-0-	-13559	-0-	193	1	2689	3	N	54					155
							59	9									
*05	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	3872	1	23760	3	N	104	187	1			72
							114	9									
*06	16500	X	8084	-0-	-8416	-0-	1265	1	103	2	N	51					123
							6660	3	56	9							
*07	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	2912	1	243	2	N	76					199
							14277	3	84	9							
*08	17050	X	14198	-0-	-2852	-0-	2485	1	11622	3	N	83					282
							91	9									
*09	16500	X	11776	-0-	-4724	-0-	2107	1	9638	3	N	28	182	1			128
							31	9									
*10	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	498	1	16983	3	N	13					141
							14	9									
*11	16500	X	7517	-0-	-8983	-0-	216	1	7239	3	N	56					197
							62	9									
12	17050	X	3878	-0-	-13172	-0-	119	1	3751	3	N	7					204
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 168,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					64
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					64
03	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	687	1	11966	3	N	15					79
							31	4	17	9							
*04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	165	3	N	3					82
							3	9									
*05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	565	1	8796	3	N	16					98
							14	4	18	9							
*06	8220	X	5501	-0-	-2719	-0-	320	1	79	2	N	4					102
							5090	3	8	4							
*07	8494	X	47	-0-	-8447	-0-	3	1	1	2	N	-0-					102
							43	3									
*08	8494	X	155	-0-	-8339	-0-	10	1	145	3	N	-0-					102
*09	8220	X	76	-0-	-8144	-0-	5	1	71	3	N	-0-					102
*10	8494	X	86	-0-	-8408	-0-	5	1	81	3	N	-0-					102
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	377	1	7728	3	N	7					109
							12	4	8	9							
12	155	X	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 36,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					143
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	8263	-0-	-13778	-0-	422	1	7737	3	N	40	53	0			4
							60	4	44	9							
02	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1265	1	27109	3	N	16	18	0			2
							68	4	18	9							
03	27869	X	13646	-0-	-14223	-0-	621	1	12930	3	N	38	34	0			6
							53	4	42	9							
*04	26970	X	20310	-0-	-6660	-0-	1000	1	19155	3	N	115	105	0			16
							28	4	127	9							
*05	27869	X	21610	-0-	-6259	-0-	1064	1	20400	3	N	105	103	0			18
							30	4	116	9							
*06	26970	X	14185	-0-	-12785	-0-	678	1	204	2	N	64	71	0			11
							13213	3	20	4							
*07	27869	X	21379	-0-	-6490	-0-	1016	1	339	2	N	84	87	0			8
							19902	3	30	4							
*08	21607	X	19877	-0-	-1730	-0-	1073	1	18697	3	N	81	71	0			18
							18	4	89	9							
*09	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1163	1	20747	3	N	85	89	0			14
							33	4	94	9							
*10	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	1039	1	20463	3	N	96	90	0			20
							41	4	106	9							
*11	20700	X	13670	-0-	-7030	-0-	580	1	12986	3	N	70	73	0			17
							27	4	77	9							
12	22785	X	13638	-0-	-9147	-0-	538	1	13007	3	N	75	83	0			9
							10	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 218,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	224	1	5097	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6104	X	1672	-0-	-4432	-0-	74	1	1594	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	6758	X	4495	-0-	-2263	-0-	205	1	4272	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	553	1	10589	3	N	2	2	0			-0-
							16	4	2	9							
*05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	511	1	9799	3	N	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
*06	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	653	1	196	2	N	158	130	0			28
							12725	3	19	4							
*07	11532	X	8255	-0-	-3277	-0-	392	1	131	2	N	29	54	0			3
							7688	3	12	4							
*08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	3	5	0			1
*09	13860	X	12998	-0-	-862	-0-	1214	1	11097	3	N	614	517	0			98
							12	4	675	9							
*10	14229	X	37	-0-	-14192	-0-	1	1	36	3	N	-0-	98	0			-0-
*11	13770	X	7059	-0-	-6711	-0-	204	1	6847	3	N	7	5	0			2
							8	9									
12	13423	X	97	-0-	-13326	-0-	3	1	94	3	N	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

01	20832	X	10494	-0-	-10338	-0-	441	1	10051	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	18816	X	12137	-0-	-6679	-0-	631	1	11296	3	N	162	142	0			20
							32	4	178	9							
03	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	1487	1	25905	3	N	325	297	0			48
							68	4	358	9							
*04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	1673	1	27111	3	N	19	64	0			3
							75	4	21	9							
*05	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	1424	1	22184	3	N	-0-	3	0			-0-
							36	4									
*06	26760	X	20108	-0-	-6652	-0-	1169	1	287	2	N	-0-					-0-
							18622	3	30	4							
*07	27652	X	21079	-0-	-6573	-0-	1241	1	331	2	N	-0-					-0-
							19475	3	32	4							
*08	27652	X	19085	-0-	-8567	-0-	1235	1	17823	3	N	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
*09	26760	X	1512	-0-	-25248	-0-	101	1	1408	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*10	29387	X	29387	-0-	-0-	-0-	1718	1	27616	3	N	-0-					-0-
							53	4									
*11	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
12	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9		108 3		N	7					28
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36 1 10 9		211 3		N	9					37
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25 1		151 3		N	-0-	36	1			1
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44 1 40 9		199 3		N	36					37
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9		229 3		N	5					42

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	192	1	1017	3	N	37					150
							41	9									
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	175	1	658	3	N	57					207
							63	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	169	1	964	3	N	78					285
							86	9									
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	165	1	762	3	N	107					392
							118	9									
05	992	N	857	-0-	-135	-0-	170	1	652	3	N	32	178	1			246
							35	9									
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	212	1	920	3	N	32					278
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1250	3	N	31	178	1			131
							34	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	169	1	774	3	N	63					194
							69	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	3	N	78					272
							86	9									
10	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	162	1	964	3	N	-0-	144	1			128
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	212	1	952	3	N	20					148
							22	9									
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	217	1	977	3	N	40					188
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	2077	N	1676	-0-	-401	-0-	267	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1155	-0-	-749	-0-	243	1	912	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	277	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	289	1	1329	3	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	277	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1227	-0-	-573	-0-	230	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	252	1	1702	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	160	1	733	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	178	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1076	-0-	-877	-0-	155	1	921	3	N	-0-					-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	100	1	452	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	580	-0-	-691	-0-	105	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	64	1	338	3	N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	57	1	214	3	N	-0-					-0-
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	46	1	259	3	N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	55	1	253	3	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	57	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	45	1	197	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	43	1	197	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	51	1	298	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	42	1	252	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	54	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	317 102	1 9	2769	3	N	93	167	1			387
02	2044	X	1508	-0-	-536	-0-	189 55	1 9	1264	3	N	50					437
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	149	1			288
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					288
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	35					323
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					323
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					323
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					323

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1418	3	89	9	N	81					143
02	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1479	3	97	9	N	88					231
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1643	3	117	9	N	106	180	1			157
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1579	3	101	9	N	92	175	1			74
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1666	3	86	9	N	78					152
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1631	3	116	9	N	105	180	1			77
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1670	3	81	9	N	74					151
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1674	3	14	9	N	13					164
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1632	3	199	9	N	181	183	1			162
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1661	3	94	9	N	85					247
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1637	3	100	9	N	91	186	1			152
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1664	3	118	9	N	107	187	1			72

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	514	-0-	-1501	-0-	514	3			N	-0-					30
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-					30
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					30
04	510	N	2023	-0-	1513	-0-	2023	3			N	-0-					30
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40					70
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					70
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			N	-0-					70
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					70
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2					72
10	3100	N	3277	-0-	177	177	3253	2	24	9	N	22					94
*11	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	R	2951	-0-	-0-	-0-	2855	2	96	9	N	87	184	1			72
02	2660	#	2451	-209	-0-	-0-	2367	2	84	9	N	76					148
03	3007	#	2759	-248	-0-	-0-	2673	2	86	9	N	78	177	1			49
04	2910	#	2618	-292	-0-	-0-	2529	2	89	9	N	81					130
05	3007	#	2712	-295	-0-	-0-	2631	2	81	9	N	74	172	1			32
06	2850	#	2704	-146	-0-	-0-	2621	2	83	9	N	75					107
07	2759	#	2736	-23	-0-	-0-	2656	2	80	9	N	73					180
08	2759	#	2714	-45	-0-	-0-	2645	2	69	9	N	63	174	1			69
09	2700	#	2613	-87	-0-	-0-	2530	2	83	9	N	75					144
10	2790	#	2714	-76	-0-	-0-	2628	2	86	9	N	78	179	1			43
11	2700	#	2615	-85	-0-	-0-	2535	2	80	9	N	73					116
12	2728	#	2662	-66	-0-	-0-	2576	2	86	9	N	78	166	1			28

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

01	38161	X	30584	-0-	-7577	-0-	270 627	1 9	29687	2	N	570	570	1			319
02	34468	X	25820	-0-	-8648	-0-	246 579	1 9	24995	2	N	526	382	1			463
03	38161	X	24510	-0-	-13651	-0-	214 520	1 9	23776	2	N	473	732	1			204
04	33810	X	30047	-0-	-3763	-0-	273 622	1 9	29152	2	N	565	557	1			212
05	31775	X	29228	-0-	-2547	-0-	260 563	1 9	28405	2	N	512	365	1			359
06	32254	X	32254	-0-	-0-	-0-	264 642	1 9	31348	2	N	584	369	1			574
07	43361	X	43361	-0-	-0-	-0-	310 763	1 9	42288	2	N	694	912	1			356
08	44176	X	44176	-0-	-0-	-0-	310 739	1 9	43127	2	N	672	893	1			135
09	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	285 707	1 9	37705	2	N	643	568	1			210
10	45285	X	45285	-0-	-0-	-0-	310 935	1 9	44040	2	N	850	739	1			321
11	42750	X	40664	-0-	-2086	-0-	279 759	1 9	39626	2	N	690	745	1			266
12	44175	X	41018	-0-	-3157	-0-	285 881	1 9	39852	2	N	801	554	1			513

TOTAL GAS PROD: 425,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,580

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	50162	X	603	-0-	-49559	-0-	556	2	47	9	N	43					203
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	484	2	67	9	N	61	180	1			84
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	952	2	40	9	N	36					120
04	840	X	663	-0-	-177	-0-	602	2	61	9	N	55					175
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35	163	1			47
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27					74
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	518	2	13	9	N	12					86
08	992	X	495	-0-	-497	-0-	483	2	12	9	N	11					97
09	660	X	249	-0-	-411	-0-	241	2	8	9	N	7					104
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					104
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					104
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1678	3	202	9	N	184	184	1			23
02	1764	X	1413	-0-	-351 B	-0-	1413	3			N	-0-					23
03	1953	X	1833	-0-	-120 B	-0-	1581	3	252	9	N	229	186	1			66
04	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1772	3	156	9	N	142	184	1			24
05	1931	X	1931	-0-	-0- B	-0-	1745	3	186	9	N	169	170	1			23
06	1830	X	1821	-0-	-9 B	-0-	1601	3	220	9	N	200	186	1			37
07	1984	X	1277	-0-	-707 B	-0-	1277	3			N	-0-					37
08	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1779	3	205	9	N	186	188	1			35
09	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	1529	3	219	9	N	199					234
*10	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1781	3	168	9	N	153	151	1			236
*11	1920	N	1576	-0-	-344 B	-0-	1430	3	146	9	N	133	190	1			179
12	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	1608	3	182	9	N	165	194	1			150

TOTAL GAS PROD: 21,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	2555	3	527	9	N	479	368	1			221
02	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	1782	3	310	9	N	282	445	1			58
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	3542	3	620	9	N	564	378	1			244
04	2730	N	1828	-0-	-902 B	-0-	1332	3	496	9	N	451	553	1			142
05	2325	N	716	-0-	-1609 B	-0-	364	3	352	9	N	320	378	1			84
06	2730	X	2037	-0-	-693 B	-0-	1512	3	525	9	N	477	344	1			217
07	2821	X	1953	-0-	-868 B	-0-	1690	3	263	9	N	239	365	1			91
08	2821	X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1397	3	384	9	N	349	377	1			63
09	2040	X	1909	-0-	-131 B	-0-	1329	3	580	9	N	527	377	1			213
*10	2108	X	1681	-0-	-427 B	-0-	1482	3	199	9	N	181	183	1			211
*11	2040	X	1431	-0-	-609 B	-0-	1110	3	321	9	N	292	180	1			323
12	1984	N	310	-0-	-1674 B	-0-	202	3	108	9	N	98	191	1			230

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0- B	-0-	6294	3	811	9	N	737	753	1			88
02	8541	X	8541	-0-	-0- B	-0-	7477	3	1064	9	N	967	931	1			124
03	12320	X	12320	-0-	-0- B	-0-	10650	3	1670	9	N	1518	1481	1			161
04	9315	X	9315	-0-	-0- B	-0-	8197	3	1118	9	N	1016	1101	1			76
05	9764	X	9764	-0-	-0- B	-0-	8738	3	1026	9	N	933	749	1			260
06	9028	X	9028	-0-	-0- B	-0-	8199	3	829	9	N	754	744	1			270
07	5766	X	3619	-0-	-2147 B	-0-	3067	3	552	9	N	502	525	1			247
08	5766	X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					247
09	5580	X	50	-0-	-5530 B	-0-	50	3			N	-0-					247
*10	5766	X	5693	-0-	-73 B	-0-	4921	3	772	9	N	702	373	1			576
*11	11132	X	11132	-0-	-0- B	-0-	9751	3	1381	9	N	1255	1298	1			533
*12	6718	X	6718	-0-	-0- B	-0-	5952	3	766	9	N	696	1124	1			105

TOTAL GAS PROD: 83,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,080

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	86	1	3828	3	N	396	368	1			192
							436	9									
02	3780	X	3085	-0-	-695 B	-0-	69	1	2804	3	N	193	187	1			198
							212	9									
03	4557	X	3195	-0-	-1362 B	-0-	78	1	2880	3	N	215	183	1			230
							237	9									
04	4410	X	3099	-0-	-1311 B	-0-	61	1	2832	3	N	187	183	1			234
							206	9									
05	4557	X	3126	-0-	-1431 B	-0-	60	1	2847	3	N	199	189	1			244
							219	9									
06	4200	X	2845	-0-	-1355 B	-0-	48	1	2797	3	N	-0-					244
07	3410	X	3266	-0-	-144 B	-0-	33	1	2599	3	N	576	556	1			264
							634	9									
08	3193	X	1814	-0-	-1379 B	-0-	1814	3			N	-0-					264
09	3090	X	2411	-0-	-679 B	-0-	1916	3	495	9	N	450	180	1			534
*10	3404	X	3404	-0-	-0- B	-0-	31	1	3036	3	N	306	363	1			477
							337	9									
*11	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	99	1	3188	3	N	343	547	1			273
							377	9									
*12	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	92	1	3055	3	N	329	388	1			214
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 37,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS WELL #: 210 RRCID -> 284243 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 12802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11521 05/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		356	-0-	356	B	356	2	1	233	3	Y	110	110	0			-0-
								121	9									
03	SHUT IN		92047	-0-	92047	B	92403	190	1	61821	3	Y	27305	27305	0			-0-
								30036	9									
04	SHUT IN		128606	-0-	128606	B	221009	223	1	87573	3	Y	34228	34228	0			-0-
								3159	5	37651	9							
05	366009	X	145000	-0-	-221009	B	-0-	161	1	102806	3	Y	35455	35455	0			-0-
								3032	5	39001	9							
06	130826	X	130826	-0-	-0-	B	-0-	125	1	97841	3	Y	29873	29873	0			-0-
								32860	9									
07	134535	X	134535	-0-	-0-	B	-0-	134	1	102286	3	Y	29195	29195	0			-0-
								32115	9									
08	113181	X	104383	-0-	-8798	B	-0-	128	1	80041	3	Y	22013	22013	0			-0-
								24214	9									
09	109530	X	57843	-0-	-51687	B	-0-	83	1	43157	3	Y	12053	12053	0			-0-
								1345	5	13258	9							
*10	113181	X	63417	-0-	-49764	B	-0-	120	1	48186	3	Y	11806	11806	0			-0-
								2124	5	12987	9							
*11	109530	X	62091	-0-	-47439	B	-0-	125	1	48693	3	Y	10366	10366	0			-0-
								1870	5	11403	9							
12	113181	X	52145	-0-	-61036	B	-0-	133	1	42467	3	Y	8677	8272	0	405	1	-0-
								9545	9									

TOTAL GAS PROD: 971,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,081

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		24367	-0-	24367	B	24367	24	1	19206	3	Y	4670	4670	0			-0-
								5137	9									
*11	SHUT IN		106208	-0-	106208	B	130575	136	1	85889	3	Y	18348	18348	0			-0-
								20183	9									
12	SHUT IN		118908	-0-	118908	B	249483	110	1	99707	3	Y	17355	17355	0			-0-
								19091	9									

TOTAL GAS PROD: 249,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,373

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		17695	-0-	17695	B	17695	17	1	13893	3	Y	3441	3441	0			-0-
								3785	9									
*11	SHUT IN		117188	-0-	117188	B	134883	147	1	92905	3	Y	21942	21942	0			-0-
								24136	9									
12	SHUT IN		139308	-0-	139308	B	274191	124	1	112426	3	Y	24325	24325	0			-0-
								26758	9									

TOTAL GAS PROD: 274,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,708

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76849	X	44969	-0-	-31880 B	-0-	2848	1	33297	3	Y	6949	6937	0	9	8	80
							1180	4	7644	9							
02	69412	X	33149	-0-	-36263 B	-0-	2226	1	23770	3	Y	6383	6336	0	10	8	117
							132	4	7021	9							
03	76849	X	26875	-0-	-49974 B	-0-	1990	1	18345	3	Y	5776	5791	0	3	8	99
							186	4	6354	9							
04	74370	X	20427	-0-	-53943 B	-0-	1616	1	13402	3	Y	4887	4901	0	5	8	80
							33	4	5376	9							
05	76849	X	17357	-0-	-59492 B	-0-	1442	1	10466	3	Y	4920	4933	0			67
							37	4	5412	9							
06	43530	X	15831	-0-	-27699 B	-0-	1327	1	9263	3	Y	4764	4759	0			72
							1	4	5240	9							
07	36704	X	19376	-0-	-17328 B	-0-	1996	1	12607	3	Y	4339	4325	0			86
							4773	9									
08	26877	X	11898	-0-	-14979 B	-0-	1623	1	7664	3	Y	2338	2345	0			79
							39	4	2572	9							
09	20430	X	13440	-0-	-6990 B	-0-	1006	1	8927	3	Y	3162	3179	0	10	8	52
							29	4	3478	9							
10	19375	X	6514	-0-	-12861 B	-0-	397	1	3334	3	Y	2506	2487	0	21	8	50
							26	4	2757	9							
*11	18750	X	-0-	-0-	-18750 B	-0-					Y	1823	1839	0	4	8	30
12	19375	X	5014	-0-	-14361 B	-0-	234	1	2192	3	Y	2329	2319	0	1	8	39
							26	4	2562	9							

TOTAL GAS PROD: 214,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,176

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
*06	5035	X	NO RPT	-0-	-5035 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950 B	-0-	N	NO RPT				-0-
*12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	12	1	201	3	N	25	22	0			3
								28	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	27	1	469	3	N	63	57	0			9
								1	4	69	9							
*04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	17	1	282	3	N	22	28	0			3
								1	4	24	9							
*05	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	13	1	202	3	N	17	17	0			3
								19	9									
*06	540	N	284	-0-	-256	B	-0-	15	1	4	2	N	17	17	0			3
								246	3	19	9							
*07	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	16	1	4	2	N	20	21	0			2
								248	3	22	9							
*08	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	20	1	283	3	N	33	28	0			7
								36	9									
*09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	28	1	449	3	N	34	27	0			7
								1	4	37	9							
*11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400504	X	183316	-0-	-217188	B	-0-	5973	1	136094	3	N	37499	36481	0			3651
								41249	9									
02	164080	X	133644	-0-	-30436	B	-0-	6025	1	99921	3	N	25153	25622	0			3182
								30	4	27668	9							
03	181660	X	85739	-0-	-95921	B	-0-	3602	1	62752	3	N	17474	18089	0			2567
								164	4	19221	9							
*04	175800	X	101270	-0-	-74530	B	-0-	4590	1	74407	3	N	20062	19901	0			2728
								205	4	22068	9							
*05	181660	X	88577	-0-	-93083	B	-0-	4110	1	64015	3	N	18497	18033	0			3192
								105	4	20347	9							
*06	175800	X	73862	-0-	-101938	B	-0-	3294	1	810	2	N	15638	16054	0			2776
								52470	3	86	4							
*07	181660	X	70212	-0-	-111448	B	-0-	3227	1	862	2	N	13986	15355	0			1407
								50655	3	83	4							
*08	181660	X	63689	-0-	-117971	B	-0-	3212	1	46336	3	N	12794	11368	0			2833
								68	4	14073	9							
*09	175800	X	56527	-0-	-119273	B	-0-	2962	1	41486	3	N	10912	12000	0			1745
								76	4	12003	9							
*10	87482	X	25210	-0-	-62272	B	-0-	1290	1	20725	3	N	2868	4027	0			586
								40	4	3155	9							
*11	73860	X	29646	-0-	-44214	B	-0-	1047	1	21483	3	N	6438	5503	0			1521
								34	4	7082	9							
12	70215	X	33859	-0-	-36356	B	-0-	1399	1	24728	3	N	6994	7696	0			819
								39	4	7693	9							

TOTAL GAS PROD: 945,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,315

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - TR#185811, WRO; FILED TO REPORT WELL AS SHUT-IN PRODUCER;

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13518	X	13518	-0-		-0-	B	-0-	1279	1	11449	3	Y	490	487	0		15
									251	4	539	9						
02	13279	X	13279	-0-		-0-	B	-0-	1144	1	11512	3	Y	435	441	0		9
									144	4	479	9						
03	14581	X	14581	-0-		-0-	B	-0-	1285	1	12735	3	Y	491	491	0		9
									21	4	540	9						
04	14917	X	14917	-0-		-0-	B	-0-	1298	1	12915	3	Y	492	489	0		12
									163	4	541	9						
05	14694	X	14422	-0-		-272	B	-0-	1334	1	12502	3	Y	463	465	0		10
									77	4	509	9						
06	14250	X	12701	-0-		-1549	B	-0-	1363	1	10751	3	Y	426	424	0		12
									118	4	469	9						
07	15407	X	9600	-0-		-5807	B	-0-	1117	1	8045	3	Y	302	303	0		11
									106	4	332	9						
08	15407	X	3558	-0-		-11849	B	-0-	725	1	2572	3	Y	174	181	0		4
									70	4	191	9						
09	14910	X	240	-0-		-14670	B	-0-	214	1	12	4	Y	13	17	0		-0-
									14	9								
10	14415	X	-0-	-0-		-14415	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	12690	X	39	-0-		-12651	B	-0-	1	1	13	3	Y	23	22	0		1
									25	9								
12	9610	X	824	-0-		-8786	B	-0-	667	1	24	3	Y	70	70	0		1
									56	4	77	9						

TOTAL GAS PROD: 97,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,379

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1462	-0-		-2196	B	-0-	680	1	85	4	Y	634	635	0		5
									697	9								
02	3304	X	2855	-0-		-449	B	-0-	842	1	1197	3	Y	684	683	0		6
									64	4	752	9						
03	2852	X	1681	-0-		-1171	B	-0-	931	1	71	4	Y	617	616	0		7
									679	9								
04	2760	X	1879	-0-		-881	B	-0-	954	1	167	3	Y	642	640	0		9
									52	4	706	9						
05	3162	X	1877	-0-		-1285	B	-0-	988	1	112	3	Y	668	669	0		8
									42	4	735	9						
06	3060	X	2040	-0-		-1020	B	-0-	941	1	262	3	Y	671	671	0		8
									99	4	738	9						
07	3262	X	3262	-0-		-0-	B	-0-	1051	1	1566	3	Y	488	492	0		4
									108	4	537	9						
08	2193	X	2193	-0-		-0-	B	-0-	880	1	713	3	Y	472	471	0		5
									81	4	519	9						
09	2487	X	2487	-0-		-0-	B	-0-	871	1	1023	3	Y	475	472	0		8
									70	4	523	9						
10	3435	X	3435	-0-		-0-	B	-0-	932	1	1972	3	Y	426	425	0		9
									62	4	469	9						
11	2070	X	1743	-0-		-327	B	-0-	658	1	628	3	Y	346	349	0		6
									76	4	381	9						
12	2139	X	932	-0-		-1207	B	-0-	467	1	51	3	Y	305	309	0		2
									78	4	336	9						

TOTAL GAS PROD: 25,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,428

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	6090	-0-	-7364	B	-0-		1027	1	4315	3	Y	495	487	0			15
									203	4	545	9							
02	12152	X	518	-0-	-11634	B	-0-		225	1	234	3	Y	27	41	0			1
									29	4	30	9							
03	10540	X	3160	-0-	-7380	B	-0-		346	1	2621	3	Y	130	129	0			2
									50	4	143	9							
04	7200	X	114	-0-	-7086	B	-0-		98	1	13	4	Y	3	5	0			-0-
									3	9									
05	7099	X	564	-0-	-6535	B	-0-		225	1	309	3	Y	15	15	0			-0-
									13	4	17	9							
06	5880	X	4578	-0-	-1302	B	-0-		515	1	3747	3	Y	246	239	0			7
									45	4	271	9							
07	18976	X	18976	-0-	-0-	B	-0-		1373	1	16679	3	Y	723	705	0			25
									129	4	795	9							
08	15956	X	15956	-0-	-0-	B	-0-		1340	1	13861	3	Y	571	584	0			12
									127	4	628	9							
09	12270	X	12270	-0-	-0-	B	-0-		1011	1	10772	3	Y	392	397	0			7
									56	4	431	9							
10	16094	X	16094	-0-	-0-	B	-0-		929	1	14598	3	Y	479	474	0			12
									40	4	527	9							
11	12707	X	12707	-0-	-0-	B	-0-		1101	1	10965	3	Y	443	443	0			12
									154	4	487	9							
*12	14928	X	14928	-0-	-0-	B	-0-		1322	1	12937	3	Y	511	516	0			7
									107	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 105,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,035

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14732	-0-	-3992	B	-0-		608	1	12404	3	Y	1515	1515	0			42
									53	4	1667	9							
02	16912	X	9447	-0-	-7465	B	-0-		567	1	7671	3	Y	1035	1052	0			25
									70	4	1139	9							
03	15221	X	10994	-0-	-4227	B	-0-		791	1	8713	3	Y	1259	1254	0			30
									105	4	1385	9							
04	14670	X	10329	-0-	-4341	B	-0-		775	1	8395	3	Y	995	997	0			28
									64	4	1095	9							
05	14725	X	12359	-0-	-2366	B	-0-		856	1	9968	3	Y	1336	1333	0			31
									65	4	1470	9							
06	18091	X	18091	-0-	-0-	B	-0-		1076	1	14994	3	Y	1776	1751	0			56
									67	4	1954	9							
07	23065	X	23065	-0-	-0-	B	-0-		1338	1	19201	3	Y	2211	2208	0			59
									94	4	2432	9							
08	26921	X	26921	-0-	-0-	B	-0-		1653	1	22489	3	Y	2429	2418	0			70
									107	4	2672	9							
09	22302	X	22302	-0-	-0-	B	-0-		1526	1	18239	3	Y	2190	2195	0			65
									128	4	2409	9							
10	22368	X	22368	-0-	-0-	B	-0-		1497	1	18510	3	Y	1967	1965	0			67
									197	4	2164	9							
11	20953	X	20953	-0-	-0-	B	-0-		1401	1	17464	3	Y	1734	1747	0			54
									181	4	1907	9							
*12	21107	X	21107	-0-	-0-	B	-0-		1333	1	17710	3	Y	1758	1747	0			65
									130	4	1934	9							

TOTAL GAS PROD: 212,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,205

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	6173	-0-	-5700 B	-0-	855	1	4948	3	Y	200	217	0			7
							150	4	220	9							
02	10724	X	6843	-0-	-3881 B	-0-	823	1	4937	3	Y	931	899	0			39
							59	4	1024	9							
03	9920	X	8967	-0-	-953 B	-0-	1025	1	6176	3	Y	1524	1530	0			33
							90	4	1676	9							
04	8700	X	7984	-0-	-716 B	-0-	998	1	5357	3	Y	1444	1432	0			45
							41	4	1588	9							
05	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	1017	1	5950	3	Y	1498	1506	0			37
							39	4	1648	9							
06	8700	X	7849	-0-	-851 B	-0-	898	1	5190	3	Y	1546	1542	0			41
							60	4	1701	9							
07	8990	X	2846	-0-	-6144 B	-0-	278	1	2020	3	Y	474	508	0			7
							27	4	521	9							
08	8959	X	7288	-0-	-1671 B	-0-	662	1	5106	3	Y	1328	1313	0			22
							59	4	1461	9							
09	8370	X	7676	-0-	-694 B	-0-	873	1	5260	3	Y	1376	1367	0			31
							29	4	1514	9							
10	8649	X	8018	-0-	-631 B	-0-	916	1	5643	3	Y	1261	1264	0			28
							72	4	1387	9							
11	7996	X	7996	-0-	-0- B	-0-	907	1	5692	3	Y	1149	1146	0			31
							133	4	1264	9							
12	7936	X	6787	-0-	-1149 B	-0-	463	1	5088	3	Y	1109	1116	0			24
							16	4	1220	9							

TOTAL GAS PROD: 87,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,840

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	12214	-0-	-6789 B	-0-	783	1	10011	3	Y	1229	1233	0			34
							68	4	1352	9							
02	17472	X	10484	-0-	-6988 B	-0-	689	1	8634	3	Y	978	988	0			24
							85	4	1076	9							
03	19344	X	11838	-0-	-7506 B	-0-	978	1	9244	3	Y	1326	1318	0			32
							157	4	1459	9							
04	13830	X	13284	-0-	-546 B	-0-	1112	1	10640	3	Y	1310	1305	0			37
							91	4	1441	9							
05	14660	X	14660	-0-	-0- B	-0-	1173	1	11741	3	Y	1506	1508	0			35
							89	4	1657	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	1067	1	10619	3	Y	1389	1380	0			44
							66	4	1528	9							
07	13733	X	12567	-0-	-1166 B	-0-	1082	1	9905	3	Y	1367	1374	0			37
							76	4	1504	9							
08	14663	X	12564	-0-	-2099 B	-0-	1184	1	9737	3	Y	1424	1420	0			41
							77	4	1566	9							
09	14190	X	13050	-0-	-1140 B	-0-	1244	1	10081	3	Y	1473	1470	0			44
							105	4	1620	9							
10	14663	X	11269	-0-	-3394 B	-0-	1174	1	8574	3	Y	1241	1242	0			43
							156	4	1365	9							
11	13290	X	10653	-0-	-2637 B	-0-	1059	1	8173	3	Y	1169	1176	0			36
							135	4	1286	9							
*12	14500	X	14500	-0-	-0- B	-0-	1211	1	11710	3	Y	1327	1314	0			49
							119	4	1460	9							

TOTAL GAS PROD: 150,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,739

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8561	-0-	-1762	B	-0-	1023	1	6617	3	Y	756	757	0			21
								89	4	832	9							
02	7952	X	7202	-0-	-750	B	-0-	947	1	5416	3	Y	657	662	0			16
								116	4	723	9							
03	9641	X	7506	-0-	-2135	B	-0-	970	1	5666	3	Y	668	668	0			16
								135	4	735	9							
04	9330	X	6246	-0-	-3084	B	-0-	894	1	4696	3	Y	530	531	0			15
								73	4	583	9							
05	9641	X	3519	-0-	-6122	B	-0-	647	1	2336	3	Y	443	448	0			10
								49	4	487	9							
06	8280	X	5361	-0-	-2919	B	-0-	834	1	4010	3	Y	423	420	0			13
								52	4	465	9							
07	7967	X	5019	-0-	-2948	B	-0-	898	1	3608	3	Y	408	410	0			11
								64	4	449	9							
08	7502	X	6910	-0-	-592	B	-0-	1066	1	5177	3	Y	543	538	0			16
								70	4	597	9							
09	6240	X	4634	-0-	-1606	B	-0-	737	1	3430	3	Y	368	373	0			11
								62	4	405	9							
10	6396	X	6396	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	4506	3	Y	673	661	0			23
								136	4	740	9							
11	7698	X	7698	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	5731	3	Y	651	654	0			20
								141	4	716	9							
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	B	-0-	713	1	5844	3	Y	364	371	0			13
								71	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 76,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,484

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6253	-0-	-660	B	-46581	455	1	5191	3	N	515	518	0			14
								40	4	567	9							
02	9660	X	6753	-0-	-2907	B	-46581	363	1	5660	3	N	623	622	0			15
								45	4	685	9							
03	12710	X	6329	-0-	-6381	B	-46581	489	1	4294	3	N	1244	1229	0			30
								178	4	1368	9							
04	12300	X	6336	-0-	-5964	B	-46581	615	1	5398	3	N	248	271	0			7
								50	4	273	9							
05	12710	X	17834	-0-	5124	B	-41457	1157	1	15620	3	N	881	867	0			21
								88	4	969	9							
06	7230	X	13570	-0-	6340	B	-35117	986	1	11988	3	N	486	492	0			15
								61	4	535	9							
07	7471	X	12554	-0-	5083	B	-30034	990	1	11131	3	N	330	336	0			9
								70	4	363	9							
08	17825	X	12130	-0-	-5695	B	-30034	1059	1	10654	3	N	316	316	0			9
								69	4	348	9							
09	17250	X	10291	-0-	-6959	B	-30034	1018	1	8926	3	N	238	240	0			7
								85	4	262	9							
10	17825	X	9118	-0-	-8707	B	-30034	734	1	8019	3	N	244	243	0			8
								97	4	268	9							
11	13560	X	9342	-0-	-4218	B	-30034	727	1	8139	3	N	347	344	0			11
								94	4	382	9							
12	12555	X	10416	-0-	-2139	B	-30034	920	1	9046	3	N	326	325	0			12
								91	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 120,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1969	-0-		-728	B	-0-	434	1	931	3	Y	445	444	0		6
									114	4	490	9						
02	2436	X	2223	-0-		-213	B	-0-	508	1	1216	3	Y	381	381	0		6
									80	4	419	9						
03	2917	X	2917	-0-		-0-	B	-0-	538	1	1614	3	Y	618	613	0		11
									85	4	680	9						
04	2523	X	2523	-0-		-0-	B	-0-	498	1	1455	3	Y	454	458	0		7
									71	4	499	9						
05	2722	X	2722	-0-		-0-	B	-0-	580	1	1585	3	Y	431	431	0		7
									83	4	474	9						
06	2790	X	2570	-0-		-220	B	-0-	524	1	1466	3	Y	436	436	0		7
									100	4	480	9						
07	2883	X	2475	-0-		-408	B	-0-	539	1	1437	3	Y	366	366	0		7
									96	4	403	9						
08	2914	X	2546	-0-		-368	B	-0-	594	1	1504	3	Y	362	361	0		8
									50	4	398	9						
09	2640	X	2131	-0-		-509	B	-0-	559	1	1061	3	Y	425	424	0		9
									43	4	468	9						
10	2728	X	2113	-0-		-615	B	-0-	582	1	970	3	Y	443	442	0		10
									74	4	487	9						
11	2580	X	2152	-0-		-428	B	-0-	452	1	940	3	Y	599	595	0		14
									101	4	659	9						
12	2542	X	2314	-0-		-228	B	-0-	478	1	1043	3	Y	612	619	0		7
									120	4	673	9						

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,572

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	2215	-0-		-7364	B	-0-	650	1	1344	3	Y	111	124	0		42
									99	4	122	9						
02	8652	X	2538	-0-		-6114	B	-0-	691	1	1666	3	Y	110	127	0		25
									60	4	121	9						
03	9579	X	2399	-0-		-7180	B	-0-	983	1	1214	3	Y	123	117	0		31
									67	4	135	9						
04	6750	X	1887	-0-		-4863	B	-0-	1001	1	674	3	Y	103	111	0		23
									99	4	113	9						
05	6509	X	6509	-0-		-0-	B	-0-	1088	1	5000	3	Y	314	254	0		83
									76	4	345	9						
06	9193	X	9193	-0-		-0-	B	-0-	1046	1	7609	3	Y	374	376	0		81
									127	4	411	9						
07	8018	X	8018	-0-		-0-	B	-0-	634	1	6658	3	Y	312	350	0		43
									383	4	343	9						
08	9524	X	9524	-0-		-0-	B	-0-	1388	1	7374	3	Y	566	411	0		198
									139	4	623	9						
09	9180	X	7767	-0-		-1413	B	-0-	1671	1	5197	3	Y	341	446	0		93
									524	4	375	9						
10	9486	X	7583	-0-		-1903	B	-0-	1039	1	5317	3	Y	405	352	0		146
									781	4	446	9						
11	9210	X	5317	-0-		-3893	B	-0-	938	1	3637	3	Y	381	405	0		122
									323	4	419	9						
12	9517	X	3339	-0-		-6178	B	-0-	383	1	2478	3	Y	216	235	0		103
									240	4	238	9						

TOTAL GAS PROD: 66,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,356

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37277	X	37277	-0-	-0-	B	-0-	1628	1	26390	3	Y	8234	8258	0			66
								202	4	9057	9							
02	27094	X	27094	-0-	-0-	B	-0-	1153	1	20700	3	Y	4686	4709	0			43
								86	4	5155	9							
03	33852	X	23968	-0-	-9884	B	-0-	1049	1	18642	3	Y	3827	3828	0			42
								67	4	4210	9							
04	35790	X	20046	-0-	-15744	B	-0-	907	1	15714	3	Y	3068	3067	0			43
								50	4	3375	9							
05	36983	X	16928	-0-	-20055	B	-0-	760	1	13282	3	Y	2594	2606	0			31
								33	4	2853	9							
06	35790	X	15336	-0-	-20454	B	-0-	680	1	12004	3	Y	2349	2352	0			28
								68	4	2584	9							
07	30008	X	15944	-0-	-14064	B	-0-	740	1	12604	3	Y	2296	2304	0			20
								74	4	2526	9							
08	20708	X	13666	-0-	-7042	B	-0-	588	1	10853	3	Y	1975	1972	0			23
								52	4	2173	9							
09	20040	X	5244	-0-	-14796	B	-0-	220	1	4186	3	Y	746	756	0			13
								17	4	821	9							
10	16926	X	9583	-0-	-7343	B	-0-	550	1	7059	3	Y	1762	1738	0			37
								36	4	1938	9							
11	15420	X	9060	-0-	-6360	B	-0-	608	1	6845	3	Y	1395	1410	0			22
								72	4	1535	9							
12	15934	X	10439	-0-	-5495	B	-0-	727	1	8703	3	Y	813	830	0			5
								115	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 204,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,745

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11056	-0-	-1065	B	-0-	1119	1	9286	3	Y	436	399	0			164
								171	4	480	9							
02	10948	X	8591	-0-	-2357	B	-0-	919	1	7232	3	Y	327	417	0			74
								80	4	360	9							
03	12090	X	7307	-0-	-4783	B	-0-	1310	1	5514	3	Y	357	342	0			89
								90	4	393	9							
04	10710	X	4701	-0-	-6009	B	-0-	1148	1	3200	3	Y	217	258	0			48
								114	4	239	9							
05	11067	X	2366	-0-	-8701	B	-0-	800	1	1286	3	Y	204	198	0			54
								56	4	224	9							
06	10710	X	4422	-0-	-6288	B	-0-	707	1	3452	3	Y	161	180	0			35
								86	4	177	9							
07	9517	X	5665	-0-	-3852	B	-0-	632	1	4291	3	Y	327	295	0			67
								382	4	360	9							
08	7316	X	5520	-0-	-1796	B	-0-	804	1	4375	3	Y	236	220	0			83
								81	4	260	9							
09	4710	X	3830	-0-	-880	B	-0-	556	1	2988	3	Y	102	157	0			28
								174	4	112	9							
10	5673	X	4203	-0-	-1470	B	-0-	367	1	3424	3	Y	124	107	0			45
								276	4	136	9							
11	9490	X	9490	-0-	-0-	B	-0-	618	1	8097	3	Y	511	393	0			163
								213	4	562	9							
*12	12806	X	12806	-0-	-0-	B	-0-	755	1	10908	3	Y	610	483	0			290
								472	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 79,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5634	-0-	-2178 B	-0-	581	1	4054	3	Y	772	768	0			11
							150	4	849	9							
02	7056	X	7017	-0-	-39 B	-0-	668	1	4945	3	Y	1183	1176	0			18
							103	4	1301	9							
03	7812	X	6013	-0-	-1799 B	-0-	661	1	4377	3	Y	825	828	0			15
							67	4	908	9							
04	7049	X	7049	-0-	-0- B	-0-	801	1	5527	3	Y	553	559	0			9
							113	4	608	9							
05	7781	X	5778	-0-	-2003 B	-0-	1054	1	3902	3	Y	611	610	0			10
							150	4	672	9							
06	7530	X	5356	-0-	-2174 B	-0-	853	1	3760	3	Y	529	530	0			9
							161	4	582	9							
07	7781	X	7617	-0-	-164 B	-0-	776	1	5866	3	Y	763	758	0			14
							136	4	839	9							
08	7285	X	6379	-0-	-906 B	-0-	721	1	4811	3	Y	715	714	0			15
							60	4	787	9							
09	7050	X	4361	-0-	-2689 B	-0-	647	1	3018	3	Y	587	589	0			13
							50	4	646	9							
10	7626	X	2361	-0-	-5265 B	-0-	764	1	743	3	Y	688	685	0			16
							97	4	757	9							
11	7380	X	1147	-0-	-6233 B	-0-	233	1	468	3	Y	358	366	0			8
							52	4	394	9							
12	7626	X	984	-0-	-6642 B	-0-	176	1	45	4	Y	694	694	0			8
							763	9									

TOTAL GAS PROD: 59,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	56	-0-	-8097 B	-0-	41	1	4	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	7364	X	17	-0-	-7347 B	-0-	5	1	1	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	7192	X	152	-0-	-7040 B	-0-	10	1	142	4	Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0- B	-0-	47	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31 B	31	26	1	3	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	18733	-0-	-8950	B	-0-		801	1	16327	3	Y	1395	1392	0			39
									70	4	1535	9							
02	29456	X	12910	-0-	-16546	B	-0-		538	1	11219	3	Y	988	1003	0			24
									66	4	1087	9							
03	27001	X	14121	-0-	-12880	B	-0-		549	1	12038	3	Y	1173	1169	0			28
									244	4	1290	9							
04	18120	X	8544	-0-	-9576	B	-0-		485	1	7313	3	Y	642	652	0			18
									40	4	706	9							
05	36324	X	36324	-0-	-0-	B	-0-		1482	1	32148	3	Y	2347	2310	0			55
									112	4	2582	9							
06	44405	X	44405	-0-	-0-	B	-0-		1829	1	40334	3	Y	1935	1929	0			61
									113	4	2129	9							
07	43114	X	43114	-0-	-0-	B	-0-		1871	1	38989	3	Y	1929	1938	0			52
									132	4	2122	9							
08	44648	X	44648	-0-	-0-	B	-0-		2132	1	40193	3	Y	1987	1982	0			57
									137	4	2186	9							
09	44400	X	36654	-0-	-7746	B	-0-		1929	1	32638	3	Y	1751	1756	0			52
									161	4	1926	9							
10	45880	X	43855	-0-	-2025	B	-0-		2169	1	39314	3	Y	1900	1887	0			65
									282	4	2090	9							
11	44400	X	38300	-0-	-6100	B	-0-		1887	1	34208	3	Y	1781	1791	0			55
									246	4	1959	9							
12	44640	X	33560	-0-	-11080	B	-0-		1901	1	29942	3	Y	1394	1398	0			51
									184	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 375,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,222

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12553	X	12553	-0-	-0-	B	-0-		986	1	11092	3	Y	354	351	0			10
									86	4	389	9							
02	9541	X	9541	-0-	-0-	B	-0-		1097	1	7815	3	Y	449	448	0			11
									135	4	494	9							
03	6371	X	6371	-0-	-0-	B	-0-		936	1	4837	3	Y	543	541	0			13
									1	4	597	9							
04	7159	X	7159	-0-	-0-	B	-0-		782	1	5961	3	Y	320	324	0			9
									64	4	352	9							
05	6696	X	4096	-0-	-2600	B	-0-		479	1	3285	3	Y	269	272	0			6
									36	4	296	9							
06	6480	X	1960	-0-	-4520	B	-0-		445	1	252	3	Y	1123	1094	0			35
									28	4	1235	9							
07	6696	X	601	-0-	-6095	B	-0-		451	1	42	3	Y	69	102	0			2
									32	4	76	9							
08	7409	X	1837	-0-	-5572	B	-0-		493	1	1168	3	Y	131	129	0			4
									32	4	144	9							
09	7170	X	156	-0-	-7014	B	-0-		101	1	9	4	Y	42	45	0			1
									46	9									
10	4092	X	2074	-0-	-2018	B	-0-		485	1	1392	3	Y	120	117	0			4
									65	4	132	9							
11	1950	X	699	-0-	-1251	B	-0-		243	1	339	3	Y	78	80	0			2
									31	4	86	9							
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	B	-0-		377	1	5225	3	Y	365	354	0			13
									37	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 53,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38575	X	38575	-0-	-0-	B	-0-		1685	1	34338	3	Y	2186	2191	0			61
									147	4	2405	9							
02	35868	X	31156	-0-	-4712	B	-0-		1330	1	27728	3	Y	1759	1778	0			42
									163	4	1935	9							
03	39711	X	34482	-0-	-5229	B	-0-		1405	1	30787	3	Y	2013	2007	0			48
									76	4	2214	9							
04	42330	X	42330	-0-	-0-	B	-0-		1696	1	37956	3	Y	2308	2291	0			65
									139	4	2539	9							
05	39649	X	36583	-0-	-3066	B	-0-		1454	1	32611	3	Y	2189	2202	0			52
									110	4	2408	9							
06	37320	X	35187	-0-	-2133	B	-0-		1455	1	31837	3	Y	1641	1641	0			52
									90	4	1805	9							
07	43741	X	36344	-0-	-7397	B	-0-		1601	1	32827	3	Y	1639	1647	0			44
									113	4	1803	9							
08	43741	X	36521	-0-	-7220	B	-0-		1761	1	32806	3	Y	1673	1669	0			48
									114	4	1840	9							
09	42330	X	26361	-0-	-15969	B	-0-		1424	1	23308	3	Y	1373	1380	0			41
									119	4	1510	9							
10	36580	X	24614	-0-	-11966	B	-0-		1213	1	21832	3	Y	1283	1280	0			44
									158	4	1411	9							
11	35340	X	27932	-0-	-7408	B	-0-		1632	1	24397	3	Y	1537	1533	0			48
									212	4	1691	9							
12	36518	X	31972	-0-	-4546	B	-0-		1949	1	28059	3	Y	1614	1603	0			59
									189	4	1775	9							

TOTAL GAS PROD: 402,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,215

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	13444	-0-	-7233	B	-0-		1157	1	11450	3	Y	669	677	0			19
									101	4	736	9							
02	18480	X	11649	-0-	-6831	B	-0-		922	1	9778	3	Y	760	761	0			18
									113	4	836	9							
03	17546	X	11934	-0-	-5612	B	-0-		1027	1	9670	3	Y	1010	1004	0			24
									126	4	1111	9							
04	16980	X	11456	-0-	-5524	B	-0-		861	1	9690	3	Y	758	761	0			21
									71	4	834	9							
05	14043	X	10046	-0-	-3997	B	-0-		524	1	9095	3	Y	352	365	0			8
									40	4	387	9							
06	13020	X	9342	-0-	-3678	B	-0-		513	1	8515	3	Y	256	256	0			8
									32	4	282	9							
07	12896	X	8656	-0-	-4240	B	-0-		503	1	7575	3	Y	493	488	0			13
									36	4	542	9							
08	11935	X	10173	-0-	-1762	B	-0-		630	1	9000	3	Y	456	456	0			13
									41	4	502	9							
09	11460	X	9088	-0-	-2372	B	-0-		612	1	7874	3	Y	501	499	0			15
									51	4	551	9							
10	10848	X	10848	-0-	-0-	B	-0-		700	1	9511	3	Y	495	493	0			17
									92	4	545	9							
11	10364	X	10364	-0-	-0-	B	-0-		632	1	9109	3	Y	492	494	0			15
									82	4	541	9							
*12	10912	X	10912	-0-	-0-	B	-0-		633	1	9671	3	Y	497	494	0			18
									61	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 127,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	15543	-0-		-205	B	-0-		1083	1	13440	3	Y	777	884	0			292
										165	4	855	9							
02	15960	X	13723	-0-		-2237	B	-0-		1018	1	11783	3	Y	758	879	0			171
										88	4	834	9							
03	18538	X	11234	-0-		-7304	B	-0-		1271	1	9283	3	Y	539	575	0			135
										87	4	593	9							
04	17940	X	9874	-0-		-8066	B	-0-		1210	1	7986	3	Y	507	530	0			112
										120	4	558	9							
05	18538	X	11963	-0-		-6575	B	-0-		1056	1	10218	3	Y	559	523	0			148
										74	4	615	9							
06	15030	X	11172	-0-		-3858	B	-0-		949	1	9656	3	Y	410	469	0			89
										116	4	451	9							
07	15190	X	12012	-0-		-3178	B	-0-		853	1	10384	3	Y	236	212	0			113
										515	4	260	9							
08	11966	X	10324	-0-		-1642	B	-0-		984	1	8795	3	Y	405	376	0			142
										99	4	446	9							
09	11580	X	10841	-0-		-739	B	-0-		967	1	9272	3	Y	272	340	0			74
										303	4	299	9							
10	11997	X	10256	-0-		-1741	B	-0-		477	1	9013	3	Y	370	309	0			135
										359	4	407	9							
11	12546	X	12546	-0-		-0-	B	-0-		578	1	11213	3	Y	505	479	0			161
										199	4	556	9							
12	11997	X	8122	-0-		-3875	B	-0-		363	1	7069	3	Y	421	382	0			200
										227	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 137,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,759

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	14391	-0-		-5728	B	-0-		1047	1	12102	3	Y	984	840	0			370
										160	4	1082	9							
02	16240	X	14643	-0-		-1597	B	-0-		1183	1	12383	3	Y	886	1056	0			200
										102	4	975	9							
03	16337	X	14658	-0-		-1679	B	-0-		1747	1	12260	3	Y	484	563	0			121
										119	4	532	9							
04	15570	X	13446	-0-		-2124	B	-0-		1619	1	10827	3	Y	763	716	0			168
										161	4	839	9							
05	16213	X	14127	-0-		-2086	B	-0-		1309	1	11973	3	Y	685	672	0			181
										91	4	754	9							
06	15690	X	14221	-0-		-1469	B	-0-		1311	1	12079	3	Y	610	658	0			133
										160	4	671	9							
07	16213	X	14325	-0-		-1888	B	-0-		1023	1	12265	3	Y	381	234	0			280
										618	4	419	9							
08	14663	X	10726	-0-		-3937	B	-0-		1153	1	8853	3	Y	549	637	0			192
										116	4	604	9							
09	14220	X	11566	-0-		-2654	B	-0-		987	1	9933	3	Y	306	415	0			83
										309	4	337	9							
10	14694	X	11725	-0-		-2969	B	-0-		543	1	10242	3	Y	484	388	0			179
										408	4	532	9							
11	14220	X	11571	-0-		-2649	B	-0-		584	1	10125	3	Y	601	588	0			192
										201	4	661	9							
12	14322	X	10264	-0-		-4058	B	-0-		459	1	8923	3	Y	541	476	0			257
										287	4	595	9							

TOTAL GAS PROD: 155,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,274

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	851	-0-	-6310	B	-0-	213	1	337	3	Y	240	236	0			8
								37	4	264	9							
02	3052	X	1871	-0-	-1181	B	-0-	571	1	669	3	Y	536	521	0			23
								41	4	590	9							
03	3379	X	2005	-0-	-1374	B	-0-	818	1	564	3	Y	501	513	0			11
								72	4	551	9							
04	2700	X	2638	-0-	-62	B	-0-	854	1	1242	3	Y	461	457	0			15
								35	4	507	9							
05	4336	X	4336	-0-	-0-	B	-0-	927	1	2906	3	Y	425	429	0			11
								35	4	468	9							
06	2010	X	538	-0-	-1472	B	-0-	109	1	332	3	Y	82	91	0			2
								7	4	90	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0-	B	-0-	871	1	2628	3	Y	425	421	0			6
								85	4	468	9							
08	4340	X	372	-0-	-3968	B	-0-	285	1	26	4	Y	55	60	0			1
								61	9									
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,725

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5647	-0-	-2289	B	-0-	667	1	3706	3	Y	1001	992	0			14
								173	4	1101	9							
02	7168	X	5320	-0-	-1848	B	-0-	683	1	3480	3	Y	955	955	0			14
								106	4	1051	9							
03	5518	X	5462	-0-	-56	B	-0-	750	1	4035	3	Y	572	575	0			11
								48	4	629	9							
04	5460	X	5356	-0-	-104	B	-0-	721	1	3892	3	Y	583	585	0			9
								102	4	641	9							
05	5890	X	5345	-0-	-545	B	-0-	811	1	3707	3	Y	647	645	0			11
								115	4	712	9							
06	5700	X	5286	-0-	-414	B	-0-	758	1	3496	3	Y	808	805	0			14
								143	4	889	9							
07	5890	X	5271	-0-	-619	B	-0-	768	1	3713	3	Y	595	598	0			11
								135	4	655	9							
08	5549	X	5501	-0-	-48	B	-0-	794	1	4276	3	Y	332	336	0			7
								66	4	365	9							
09	5370	X	3424	-0-	-1946	B	-0-	733	1	2456	3	Y	163	166	0			4
								56	4	179	9							
10	5456	X	3970	-0-	-1486	B	-0-	976	1	2621	3	Y	227	226	0			5
								123	4	250	9							
11	5310	X	4307	-0-	-1003	B	-0-	993	1	2859	3	Y	212	212	0			5
								222	4	233	9							
12	5487	X	3918	-0-	-1569	B	-0-	731	1	2552	3	Y	412	412	0			5
								182	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 58,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,507

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	6104	-0-	-6017	B	-0-		1061	1	4523	3	Y	325	321	0			122
									162	4	358	9							
02	15316	X	11319	-0-	-3997	B	-0-		1088	1	9481	3	Y	596	584	0			134
									94	4	656	9							
03	11200	X	11200	-0-	-0-	B	-0-		1656	1	8774	3	Y	597	582	0			149
									113	4	657	9							
04	9247	X	9247	-0-	-0-	B	-0-		1420	1	7185	3	Y	455	504	0			100
									141	4	501	9							
05	12524	X	8510	-0-	-4014	B	-0-		1104	1	6677	3	Y	593	536	0			157
									77	4	652	9							
06	12120	X	7461	-0-	-4659	B	-0-		913	1	5978	3	Y	417	483	0			91
									111	4	459	9							
07	12524	X	8771	-0-	-3753	B	-0-		952	1	6352	3	Y	810	777	0			124
									576	4	891	9							
08	11191	X	7118	-0-	-4073	B	-0-		1030	1	5640	3	Y	314	328	0			110
									103	4	345	9							
09	13091	X	13091	-0-	-0-	B	-0-		1723	1	10380	3	Y	407	406	0			111
									540	4	448	9							
*10	10243	X	10243	-0-	-0-	B	-0-		973	1	8128	3	Y	374	355	0			130
									731	4	411	9							
11	10011	X	10011	-0-	-0-	B	-0-		959	1	8238	3	Y	440	430	0			140
									330	4	484	9							
12	13268	X	5466	-0-	-7802	B	-0-		291	1	4712	3	Y	255	274	0			121
									182	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 108,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,583

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8684	-0-	-2197	B	-0-		614	1	6362	3	Y	1410	1403	0			19
									157	4	1551	9							
02	8400	X	6843	-0-	-1557	B	-0-		530	1	5062	3	Y	1064	1067	0			16
									81	4	1170	9							
03	9300	X	7783	-0-	-1517	B	-0-		660	1	5891	3	Y	1069	1065	0			20
									56	4	1176	9							
04	8520	X	6833	-0-	-1687	B	-0-		624	1	5007	3	Y	1013	1017	0			16
									88	4	1114	9							
05	8680	X	7285	-0-	-1395	B	-0-		693	1	5303	3	Y	1084	1082	0			18
									97	4	1192	9							
06	8400	X	5198	-0-	-3202	B	-0-		426	1	3650	3	Y	948	950	0			16
									79	4	1043	9							
07	7812	X	7058	-0-	-754	B	-0-		651	1	5002	3	Y	1174	1168	0			22
									114	4	1291	9							
08	7347	X	6776	-0-	-571	B	-0-		729	1	5144	3	Y	766	772	0			16
									60	4	843	9							
09	7050	X	6796	-0-	-254	B	-0-		733	1	4856	3	Y	1046	1039	0			23
									56	4	1151	9							
10	7285	X	7049	-0-	-236	B	-0-		799	1	4947	3	Y	1094	1092	0			25
									100	4	1203	9							
11	6840	X	5236	-0-	-1604	B	-0-		558	1	3584	3	Y	882	887	0			20
									124	4	970	9							
12	7068	X	6128	-0-	-940	B	-0-		577	1	4091	3	Y	1199	1205	0			14
									141	4	1319	9							

TOTAL GAS PROD: 81,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,749

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	7445	-0-	-6040	B	-0-		955	1	5973	3	Y	337	368	0			127
									146	4	371	9							
02	11508	X	6002	-0-	-5506	B	-0-		965	1	4733	3	Y	201	283	0			45
									83	4	221	9							
03	10912	X	6293	-0-	-4619	B	-0-		1529	1	4224	3	Y	396	342	0			99
									104	4	436	9							
04	10020	X	8019	-0-	-2001	B	-0-		1630	1	5759	3	Y	425	430	0			94
									162	4	468	9							
05	8959	X	7482	-0-	-1477	B	-0-		1285	1	5724	3	Y	348	350	0			92
									90	4	383	9							
06	7200	X	6854	-0-	-346	B	-0-		1260	1	5147	3	Y	267	301	0			58
									153	4	294	9							
07	8277	X	5987	-0-	-2290	B	-0-		696	1	4655	3	Y	195	186	0			67
									421	4	215	9							
08	11328	X	11328	-0-	-0-	B	-0-		1039	1	9782	3	Y	366	305	0			128
									104	4	403	9							
09	9048	X	9048	-0-	-0-	B	-0-		1008	1	7405	3	Y	290	339	0			79
									316	4	319	9							
10	7471	X	6170	-0-	-1301	B	-0-		290	1	5497	3	Y	150	169	0			60
									218	4	165	9							
11	8850	X	4655	-0-	-4195	B	-0-		374	1	3777	3	Y	341	292	0			109
									129	4	375	9							
12	9145	X	6805	-0-	-2340	B	-0-		372	1	5862	3	Y	308	270	0			147
									232	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 86,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17840	-0-	-1938	B	-0-		984	1	15472	3	Y	1085	1077	0			33
									190	4	1194	9							
02	17864	X	15920	-0-	-1944	B	-0-		799	1	13931	3	Y	992	1005	0			20
									99	4	1091	9							
03	19778	X	16399	-0-	-3379	B	-0-		1194	1	14008	3	Y	1050	1051	0			19
									42	4	1155	9							
04	17550	X	15856	-0-	-1694	B	-0-		1285	1	13379	3	Y	937	933	0			23
									161	4	1031	9							
05	17918	X	15821	-0-	-2097	B	-0-		1126	1	13594	3	Y	943	945	0			21
									64	4	1037	9							
06	17250	X	14562	-0-	-2688	B	-0-		1002	1	12463	3	Y	919	913	0			27
									86	4	1011	9							
07	17639	X	15228	-0-	-2411	B	-0-		1020	1	13154	3	Y	871	867	0			31
									96	4	958	9							
08	16399	X	14750	-0-	-1649	B	-0-		1002	1	12740	3	Y	831	844	0			18
									94	4	914	9							
09	15870	X	13363	-0-	-2507	B	-0-		961	1	11533	3	Y	741	746	0			13
									54	4	815	9							
10	15810	X	8502	-0-	-7308	B	-0-		756	1	6977	3	Y	670	666	0			17
									32	4	737	9							
11	17509	X	17509	-0-	-0-	B	-0-		1189	1	15155	3	Y	907	899	0			25
									167	4	998	9							
*12	16421	X	16421	-0-	-0-	B	-0-		1345	1	13923	3	Y	950	962	0			13
									108	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 182,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,896

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3869	-0-	-4749	B	-0-	451	1	2616	3	Y	623	619	0			9
								117	4	685	9							
02	5488	X	4370	-0-	-1118	B	-0-	527	1	3320	3	Y	401	404	0			6
								82	4	441	9							
03	5270	X	4664	-0-	-606	B	-0-	560	1	3646	3	Y	359	358	0			7
								63	4	395	9							
04	4590	X	4285	-0-	-305	B	-0-	540	1	3266	3	Y	366	367	0			6
								76	4	403	9							
05	4836	X	4595	-0-	-241	B	-0-	616	1	3526	3	Y	333	333	0			6
								87	4	366	9							
06	4680	X	4421	-0-	-259	B	-0-	573	1	3371	3	Y	335	335	0			6
								108	4	369	9							
07	5244	X	5244	-0-	-0-	B	-0-	695	1	3760	3	Y	606	601	0			11
								122	4	667	9							
08	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	682	1	3741	3	Y	369	372	0			8
								57	4	406	9							
09	4380	X	4370	-0-	-10	B	-0-	689	1	3375	3	Y	230	233	0			5
								53	4	253	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	850	1	3377	3	Y	609	600	0			14
								107	4	670	9							
11	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	619	1	3141	3	Y	569	570	0			13
								138	4	626	9							
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	B	-0-	643	1	3287	3	Y	711	715	0			9
								159	4	782	9							

TOTAL GAS PROD: 55,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,511

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18760	X	18760	-0-	-0-	B	-0-	1428	1	15371	3	Y	1762	1758	0			26
								23	4	1938	9							
02	17638	X	17638	-0-	-0-	B	-0-	1427	1	14201	3	Y	1808	1806	0			28
								21	4	1989	9							
03	13516	X	13269	-0-	-247	B	-0-	942	1	10545	3	Y	1613	1609	0			32
								8	4	1774	9							
04	18150	X	12487	-0-	-5663	B	-0-	1017	1	9715	3	Y	1587	1588	0			31
								9	4	1746	9							
05	19530	X	12048	-0-	-7482	B	-0-	1108	1	9069	3	Y	1690	1682	0			39
								12	4	1859	9							
06	18900	X	11458	-0-	-7442	B	-0-	1109	1	8661	3	Y	1521	1535	0			25
								15	4	1673	9							
07	19530	X	11764	-0-	-7766	B	-0-	1138	1	8891	3	Y	1567	1573	0			19
								11	4	1724	9							
08	13268	X	11707	-0-	-1561	B	-0-	1185	1	8904	3	Y	1466	1462	0			23
								5	4	1613	9							
09	12480	X	11433	-0-	-1047	B	-0-	1252	1	8631	3	Y	1404	1401	0			26
								6	4	1544	9							
10	12059	X	11235	-0-	-824	B	-0-	1317	1	8346	3	Y	1422	1418	0			30
								8	4	1564	9							
11	11460	X	10722	-0-	-738	B	-0-	1300	1	7740	3	Y	1519	1525	0			24
								11	4	1671	9							
12	11811	X	9199	-0-	-2612	B	-0-	986	1	6505	3	Y	1548	1547	0			25
								5	4	1703	9							

TOTAL GAS PROD: 151,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,907

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	12622	-0-	-3963	B	-0-		890	1	10204	3	Y	1247	1245	0			42
									156	4	1372	9							
02	14728	X	11813	-0-	-2915	B	-0-		778	1	9498	3	Y	1346	1331	0			57
									56	4	1481	9							
03	15128	X	11586	-0-	-3542	B	-0-		878	1	9291	3	Y	1218	1248	0			27
									77	4	1340	9							
04	13890	X	12787	-0-	-1103	B	-0-		978	1	10333	3	Y	1305	1291	0			41
									40	4	1436	9							
05	13082	X	10133	-0-	-2949	B	-0-		777	1	8232	3	Y	995	1011	0			25
									29	4	1095	9							
06	12660	X	10647	-0-	-2013	B	-0-		826	1	8526	3	Y	1127	1122	0			30
									55	4	1240	9							
07	13206	X	10793	-0-	-2413	B	-0-		844	1	8690	3	Y	1070	1084	0			16
									82	4	1177	9							
08	13206	X	11150	-0-	-2056	B	-0-		825	1	9063	3	Y	1080	1078	0			18
									74	4	1188	9							
09	12780	X	10291	-0-	-2489	B	-0-		771	1	8460	3	Y	940	937	0			21
									26	4	1034	9							
10	11005	X	9791	-0-	-1214	B	-0-		788	1	7921	3	Y	927	927	0			21
									62	4	1020	9							
11	10800	X	10354	-0-	-446	B	-0-		846	1	8352	3	Y	938	934	0			25
									124	4	1032	9							
12	11160	X	11056	-0-	-104	B	-0-		893	1	9041	3	Y	992	996	0			21
									31	4	1091	9							

TOTAL GAS PROD: 133,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,185

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4025	-0-	-2454	B	-0-		775	1	2723	3	Y	355	349	0			12
									136	4	391	9							
02	5852	X	3936	-0-	-1916	B	-0-		817	1	2633	3	Y	388	384	0			16
									59	4	427	9							
03	5952	X	4729	-0-	-1223	B	-0-		996	1	3337	3	Y	281	291	0			6
									87	4	309	9							
04	5100	X	2444	-0-	-2656	B	-0-		507	1	1650	3	Y	242	240	0			8
									21	4	266	9							
05	4371	X	4157	-0-	-214	B	-0-		800	1	2969	3	Y	325	325	0			8
									30	4	358	9							
06	4590	X	3890	-0-	-700	B	-0-		875	1	2658	3	Y	272	273	0			7
									58	4	299	9							
07	4743	X	4722	-0-	-21	B	-0-		922	1	3280	3	Y	391	392	0			6
									90	4	430	9							
08	4743	X	4406	-0-	-337	B	-0-		879	1	3103	3	Y	314	315	0			5
									79	4	345	9							
09	4020	X	2710	-0-	-1310	B	-0-		778	1	1561	3	Y	314	312	0			7
									26	4	345	9							
10	4712	X	2706	-0-	-2006	B	-0-		805	1	1508	3	Y	300	300	0			7
									63	4	330	9							
11	4560	X	1929	-0-	-2631	B	-0-		734	1	853	3	Y	214	215	0			6
									107	4	235	9							
12	4712	X	1051	-0-	-3661	B	-0-		476	1	363	3	Y	177	179	0			4
									17	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7293	-0-	-953	B	-0-		633	1	5629	3	Y	836	831	0			28
									111	4	920	9							
02	7448	X	4310	-0-	-3138	B	-0-		661	1	2953	3	Y	589	592	0			25
									48	4	648	9							
03	7936	X	3410	-0-	-4526	B	-0-		994	1	1692	3	Y	579	591	0			13
									87	4	637	9							
04	7680	X	2853	-0-	-4827	B	-0-		953	1	1323	3	Y	489	487	0			15
									39	4	538	9							
05	7936	X	2937	-0-	-4999	B	-0-		958	1	1414	3	Y	481	484	0			12
									36	4	529	9							
06	7050	X	4105	-0-	-2945	B	-0-		879	1	2831	3	Y	306	310	0			8
									58	4	337	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0-	B	-0-		1072	1	4341	3	Y	619	618	0			9
									105	4	681	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	B	-0-		1054	1	4896	3	Y	506	507	0			8
									94	4	557	9							
09	5398	X	5398	-0-	-0-	B	-0-		895	1	3856	3	Y	561	556	0			13
									30	4	617	9							
10	6200	X	5203	-0-	-997	B	-0-		987	1	3458	3	Y	618	617	0			14
									78	4	680	9							
11	6180	X	5172	-0-	-1008	B	-0-		975	1	3512	3	Y	493	494	0			13
									143	4	542	9							
12	6386	X	4900	-0-	-1486	B	-0-		436	1	3896	3	Y	503	505	0			11
									15	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 58,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	B	-0-		621	1	1420	3	Y	615	610	0			8
									163	4	677	9							
02	2464	X	1501	-0-	-963	B	-0-		621	1	518	3	Y	240	244	0			4
									98	4	264	9							
03	2689	X	2689	-0-	-0-	B	-0-		622	1	1801	3	Y	198	198	0			4
									48	4	218	9							
04	2790	X	2503	-0-	-287	B	-0-		285	1	1828	3	Y	318	317	0			5
									40	4	350	9							
05	2883	X	1144	-0-	-1739	B	-0-		190	1	728	3	Y	181	183	0			3
									27	4	199	9							
06	2790	X	519	-0-	-2271	B	-0-		321	1	62	4	Y	124	125	0			2
									136	9									
07	2697	X	1298	-0-	-1399	B	-0-		776	1	193	3	Y	173	172	0			3
									139	4	190	9							
08	2697	X	1013	-0-	-1684	B	-0-		673	1	120	3	Y	149	149	0			3
									56	4	164	9							
09	2490	X	1278	-0-	-1212	B	-0-		829	1	235	3	Y	136	136	0			3
									64	4	150	9							
10	2230	X	2230	-0-	-0-	B	-0-		947	1	482	3	Y	619	608	0			14
									120	4	681	9							
11	1260	X	1041	-0-	-219	B	-0-		628	1	49	3	Y	203	212	0			5
									141	4	223	9							
12	1333	X	1141	-0-	-192	B	-0-		505	1	160	3	Y	316	317	0			4
									128	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2287	-0-	-968 B	-0-	611	1	1207	3	Y	281	280	0			4
							160	4	309	9							
02	2940	X	1979	-0-	-961 B	-0-	628	1	977	3	Y	250	250	0			4
							99	4	275	9							
03	2883	X	1139	-0-	-1744 B	-0-	486	1	379	3	Y	202	202	0			4
							52	4	222	9							
04	2790	X	346	-0-	-2444 B	-0-	203	1	29	4	Y	104	106	0			2
							114	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	793	1	1683	3	Y	410	405	0			7
							113	4	451	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	938	1	2359	3	Y	471	470	0			8
							179	4	518	9							
07	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	733	1	1199	3	Y	291	294	0			5
							131	4	320	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	874	1	1992	3	Y	299	298	0			6
							73	4	329	9							
09	3990	X	2327	-0-	-1663 B	-0-	864	1	1132	3	Y	241	242	0			5
							66	4	265	9							
10	4123	X	2177	-0-	-1946 B	-0-	927	1	893	3	Y	218	218	0			5
							117	4	240	9							
11	3990	X	1602	-0-	-2388 B	-0-	626	1	630	3	Y	187	188	0			4
							140	4	206	9							
12	3255	X	575	-0-	-2680 B	-0-	193	1	144	3	Y	172	174	0			2
							49	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4026	-0-	-3941	B	-0-	593	1	2704	3	Y	556	549	0		17
								117	4	612	9						
02	7196	X	4117	-0-	-3079	B	-0-	611	1	3007	3	Y	383	392	0		8
								78	4	421	9						
03	7967	X	4989	-0-	-2978	B	-0-	933	1	3650	3	Y	318	320	0		6
								56	4	350	9						
04	3900	X	3530	-0-	-370	B	-0-	766	1	2461	3	Y	186	187	0		5
								98	4	205	9						
05	4557	X	3495	-0-	-1062	B	-0-	758	1	2583	3	Y	100	103	0		2
								44	4	110	9						
06	4830	X	1870	-0-	-2960	B	-0-	603	1	1009	3	Y	186	183	0		5
								53	4	205	9						
07	4991	X	4488	-0-	-503	B	-0-	813	1	3270	3	Y	298	293	0		10
								77	4	328	9						
08	4991	X	2728	-0-	-2263	B	-0-	779	1	1602	3	Y	247	252	0		5
								75	4	272	9						
09	3540	X	807	-0-	-2733	B	-0-	530	1	40	3	Y	189	191	0		3
								29	4	208	9						
10	4495	X	951	-0-	-3544	B	-0-	639	1	26	4	Y	260	256	0		7
								286	9								
11	4350	X	1072	-0-	-3278	B	-0-	595	1	82	4	Y	359	356	0		10
								395	9								
12	4495	X	2367	-0-	-2128	B	-0-	883	1	747	3	Y	604	606	0		8
								73	4	664	9						

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	12679	-0-	-7037	B	-0-	1204	1	10606	3	Y	575	567	0		17
								236	4	633	9						
02	17808	X	13624	-0-	-4184	B	-0-	1286	1	11701	3	Y	432	440	0		9
								162	4	475	9						
03	19716	X	13526	-0-	-6190	B	-0-	1198	1	11454	3	Y	754	749	0		14
								45	4	829	9						
04	15120	X	12531	-0-	-2589	B	-0-	1420	1	10578	3	Y	321	327	0		8
								180	4	353	9						
05	15097	X	13201	-0-	-1896	B	-0-	1299	1	11355	3	Y	429	427	0		10
								75	4	472	9						
06	14610	X	12145	-0-	-2465	B	-0-	1170	1	10560	3	Y	285	287	0		8
								101	4	314	9						
07	15097	X	11076	-0-	-4021	B	-0-	1168	1	9512	3	Y	260	259	0		9
								110	4	286	9						
08	13516	X	1133	-0-	-12383	B	-0-	253	1	821	3	Y	32	40	0		1
								24	4	35	9						
09	12780	X	10110	-0-	-2670	B	-0-	1184	1	8601	3	Y	235	232	0		4
								66	4	259	9						
10	13206	X	12149	-0-	-1057	B	-0-	1225	1	9885	3	Y	897	878	0		23
								52	4	987	9						
11	14392	X	14392	-0-	-0-	B	-0-	1320	1	11543	3	Y	1223	1212	0		34
								184	4	1345	9						
*12	14429	X	14429	-0-	-0-	B	-0-	1456	1	11296	3	Y	1417	1431	0		20
								118	4	1559	9						

TOTAL GAS PROD: 140,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,860

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9124	-0-	-2253	B	-0-	616	1	6860	3	Y	1400	1396	0			47
								108	4	1540	9							
02	10276	X	9000	-0-	-1276	B	-0-	680	1	6708	3	Y	1421	1408	0			60
								49	4	1563	9							
03	11399	X	11399	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	8460	3	Y	1456	1484	0			32
								108	4	1602	9							
04	10140	X	9291	-0-	-849	B	-0-	1033	1	6784	3	Y	1302	1293	0			41
								42	4	1432	9							
05	10137	X	9166	-0-	-971	B	-0-	1011	1	6780	3	Y	1215	1226	0			30
								38	4	1337	9							
06	11040	X	9345	-0-	-1695	B	-0-	1007	1	6591	3	Y	1527	1517	0			40
								67	4	1680	9							
07	11408	X	8569	-0-	-2839	B	-0-	892	1	5991	3	Y	1454	1472	0			22
								87	4	1599	9							
08	11129	X	8720	-0-	-2409	B	-0-	887	1	6218	3	Y	1396	1395	0			23
								79	4	1536	9							
09	9360	X	8247	-0-	-1113	B	-0-	836	1	5846	3	Y	1397	1388	0			32
								28	4	1537	9							
10	9672	X	7851	-0-	-1821	B	-0-	855	1	5492	3	Y	1306	1309	0			29
								67	4	1437	9							
11	9360	X	7295	-0-	-2065	B	-0-	784	1	4870	3	Y	1387	1379	0			37
								115	4	1526	9							
12	8711	X	3632	-0-	-5079	B	-0-	314	1	1950	3	Y	1234	1245	0			26
								11	4	1357	9							

TOTAL GAS PROD: 101,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,495

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	24530	-0-	-8268	B	-0-	1006	1	20199	3	Y	2943	2937	0			82
								88	4	3237	9							
02	22562	X	22562	-0-	-0-	B	-0-	905	1	18805	3	Y	2492	2514	0			60
								111	4	2741	9							
03	23684	X	20095	-0-	-3589	B	-0-	759	1	16604	3	Y	2399	2401	0			58
								93	4	2639	9							
04	22920	X	15793	-0-	-7127	B	-0-	1056	1	12448	3	Y	2002	2004	0			56
								87	4	2202	9							
05	23684	X	15533	-0-	-8151	B	-0-	1037	1	12288	3	Y	1935	1945	0			46
								79	4	2129	9							
06	22920	X	10022	-0-	-12898	B	-0-	814	1	7780	3	Y	1252	1259	0			39
								51	4	1377	9							
07	23684	X	6299	-0-	-17385	B	-0-	947	1	4269	3	Y	924	938	0			25
								67	4	1016	9							
08	15221	X	4161	-0-	-11060	B	-0-	1059	1	2226	3	Y	734	738	0			21
								69	4	807	9							
09	14730	X	3863	-0-	-10867	B	-0-	1002	1	2127	3	Y	590	593	0			18
								85	4	649	9							
10	15221	X	5152	-0-	-10069	B	-0-	1116	1	2917	3	Y	881	869	0			30
								150	4	969	9							
11	10020	X	7525	-0-	-2495	B	-0-	1145	1	5265	3	Y	882	885	0			27
								145	4	970	9							
*12	7405	X	7405	-0-	-0-	B	-0-	1159	1	5111	3	Y	926	919	0			34
								116	4	1019	9							

TOTAL GAS PROD: 142,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,960

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	14725	-0-	-4588	B	-0-		1007	1	12532	3	Y	998	997	0			28
									88	4	1098	9							
02	17444	X	5917	-0-	-11527	B	-0-		562	1	4778	3	Y	462	479	0			11
									69	4	508	9							
03	16864	X	5592	-0-	-11272	B	-0-		707	1	4150	3	Y	534	532	0			13
									148	4	587	9							
04	16320	X	14459	-0-	-1861	B	-0-		1168	1	12119	3	Y	978	963	0			28
									96	4	1076	9							
05	14725	X	11834	-0-	-2891	B	-0-		1008	1	9588	3	Y	1056	1059	0			25
									76	4	1162	9							
06	14250	X	11554	-0-	-2696	B	-0-		957	1	9590	3	Y	862	860	0			27
									59	4	948	9							
07	14942	X	12044	-0-	-2898	B	-0-		1018	1	9872	3	Y	984	985	0			26
									72	4	1082	9							
08	14970	X	14970	-0-	-0-	B	-0-		1258	1	12343	3	Y	1170	1162	0			34
									82	4	1287	9							
09	17622	X	17622	-0-	-0-	B	-0-		1458	1	14707	3	Y	1214	1212	0			36
									122	4	1335	9							
10	13775	X	13775	-0-	-0-	B	-0-		1249	1	11138	3	Y	1111	1109	0			38
									166	4	1222	9							
11	14490	X	14448	-0-	-42	B	-0-		1246	1	11832	3	Y	1100	1104	0			34
									160	4	1210	9							
12	18197	X	5942	-0-	-12255	B	-0-		415	1	4102	3	Y	1258	1246	0			46
									41	4	1384	9							

TOTAL GAS PROD: 142,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,727

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11030	-0-	-843	B	-0-		935	1	8193	3	Y	1638	1653	0			94
									100	4	1802	9							
02	10724	X	8815	-0-	-1909	B	-0-		796	1	6480	3	Y	1348	1358	0			84
									56	4	1483	9							
03	10664	X	8766	-0-	-1898	B	-0-		1128	1	6076	3	Y	1399	1408	0			75
									23	4	1539	9							
04	10680	X	8592	-0-	-2088	B	-0-		679	1	6562	3	Y	1212	1198	0			89
									18	4	1333	9							
05	11036	X	8603	-0-	-2433	B	-0-		679	1	6690	3	Y	1108	1111	0			86
									15	4	1219	9							
06	10680	X	7602	-0-	-3078	B	-0-		625	1	5953	3	Y	923	917	0			92
									9	4	1015	9							
07	9765	X	7758	-0-	-2007	B	-0-		630	1	5851	3	Y	1152	1154	0			90
									10	4	1267	9							
08	8866	X	7666	-0-	-1200	B	-0-		632	1	5798	3	Y	1120	1111	0			99
									4	4	1232	9							
09	8580	X	7086	-0-	-1494	B	-0-		636	1	5362	3	Y	982	978	0			103
									8	4	1080	9							
10	8618	X	7496	-0-	-1122	B	-0-		671	1	5647	3	Y	1063	1068	0			98
									9	4	1169	9							
11	7590	X	7067	-0-	-523	B	-0-		697	1	5269	3	Y	985	967	0			116
									17	4	1084	9							
12	7750	X	7651	-0-	-99	B	-0-		764	1	5555	3	Y	1198	1203	0			111
									14	4	1318	9							

TOTAL GAS PROD: 98,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,128

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7100	-0-	-3812 B	-0-	496	1	5419	3	Y	962	959	0	13
							127	4	1058	9					
02	9856	X	5937	-0-	-3919 B	-0-	505	1	4482	3	Y	793	794	0	12
							78	4	872	9					
03	8153	X	7141	-0-	-1012 B	-0-	580	1	5546	3	Y	870	866	0	16
							58	4	957	9					
04	7650	X	7041	-0-	-609 B	-0-	578	1	5501	3	Y	801	804	0	13
							81	4	881	9					
05	7409	X	6263	-0-	-1146 B	-0-	613	1	4766	3	Y	725	726	0	12
							86	4	798	9					
06	6930	X	6280	-0-	-650 B	-0-	577	1	4797	3	Y	726	726	0	12
							107	4	799	9					
07	7285	X	6665	-0-	-620 B	-0-	604	1	5185	3	Y	701	700	0	13
							105	4	771	9					
08	7285	X	6250	-0-	-1035 B	-0-	593	1	4867	3	Y	674	673	0	14
							49	4	741	9					
09	7050	X	6024	-0-	-1026 B	-0-	593	1	4735	3	Y	592	593	0	13
							45	4	651	9					
10	6665	X	6300	-0-	-365 B	-0-	682	1	4869	3	Y	604	603	0	14
							85	4	664	9					
11	6450	X	5728	-0-	-722 B	-0-	596	1	4424	3	Y	523	525	0	12
							133	4	575	9					
12	6665	X	6274	-0-	-391 B	-0-	578	1	4837	3	Y	653	657	0	8
							141	4	718	9					

TOTAL GAS PROD: 77,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,624

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3427	-0-	-1347 B	-0-	358	1	1934	3	Y	947	942	0	13
							93	4	1042	9					
02	3668	X	2837	-0-	-831 B	-0-	364	1	1668	3	Y	680	683	0	10
							57	4	748	9					
03	4061	X	3072	-0-	-989 B	-0-	395	1	1704	3	Y	847	841	0	16
							41	4	932	9					
04	3930	X	2536	-0-	-1394 B	-0-	447	1	1296	3	Y	663	668	0	11
							64	4	729	9					
05	3627	X	3568	-0-	-59 B	-0-	544	1	2061	3	Y	805	802	0	14
							77	4	886	9					
06	3330	X	3070	-0-	-260 B	-0-	504	1	1710	3	Y	691	693	0	12
							96	4	760	9					
07	3131	X	2965	-0-	-166 B	-0-	502	1	1516	3	Y	780	778	0	14
							89	4	858	9					
08	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	493	1	1340	3	Y	756	754	0	16
							41	4	832	9					
09	3450	X	2293	-0-	-1157 B	-0-	480	1	885	3	Y	810	808	0	18
							37	4	891	9					
10	3565	X	3167	-0-	-398 B	-0-	470	1	1504	3	Y	1031	1025	0	24
							59	4	1134	9					
11	9888	X	9888	-0-	-0- B	-0-	541	1	5865	3	Y	3056	3009	0	71
							120	4	3362	9					
12	2976	X	2692	-0-	-284 B	-0-	482	1	1278	3	Y	737	799	0	9
							121	4	811	9					

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,803

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4780	-0-		-1110	B	-0-	570	1	2535	3	Y	1387	1380	0	19
									149	4	1526	9					
02	5320	X	4019	-0-		-1301	B	-0-	580	1	2323	3	Y	932	937	0	14
									91	4	1025	9					
03	5146	X	4784	-0-		-362	B	-0-	670	1	2314	3	Y	1606	1590	0	30
									33	4	1767	9					
04	4980	X	3848	-0-		-1132	B	-0-	589	1	2130	3	Y	950	965	0	15
									84	4	1045	9					
05	4774	X	3908	-0-		-866	B	-0-	683	1	1994	3	Y	1031	1028	0	18
									97	4	1134	9					
06	4680	X	2963	-0-		-1717	B	-0-	663	1	1065	3	Y	1007	1008	0	17
									127	4	1108	9					
07	4836	X	3083	-0-		-1753	B	-0-	524	1	1670	3	Y	724	728	0	13
									93	4	796	9					
08	4048	X	4048	-0-		-0-	B	-0-	628	1	2203	3	Y	1059	1050	0	22
									52	4	1165	9					
09	3827	X	3827	-0-		-0-	B	-0-	665	1	1675	3	Y	1305	1298	0	29
									51	4	1436	9					
10	3431	X	3431	-0-		-0-	B	-0-	644	1	1429	3	Y	1161	1163	0	27
									81	4	1277	9					
11	3973	X	3973	-0-		-0-	B	-0-	677	1	1531	3	Y	1466	1459	0	34
									152	4	1613	9					
12	3038	X	2292	-0-		-746	B	-0-	553	1	666	3	Y	849	873	0	10
									139	4	934	9					

TOTAL GAS PROD: 44,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,477

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	447	-0-		-4234	B	-0-	72	1	249	3	Y	114	119	0	2
									1	4	125	9					
02	4228	X	3793	-0-		-435	B	-0-	527	1	2218	3	Y	945	932	0	15
									8	4	1040	9					
03	4009	X	4009	-0-		-0-	B	-0-	552	1	2624	3	Y	753	753	0	15
									5	4	828	9					
04	2700	X	2235	-0-		-465	B	-0-	473	1	1092	3	Y	605	608	0	12
									4	4	666	9					
05	4185	X	1199	-0-		-2986	B	-0-	238	1	640	3	Y	289	294	0	7
									3	4	318	9					
06	4050	X	2844	-0-		-1206	B	-0-	507	1	1688	3	Y	584	581	0	10
									7	4	642	9					
07	4185	X	2073	-0-		-2112	B	-0-	623	1	881	3	Y	512	516	0	6
									6	4	563	9					
08	3999	X	2190	-0-		-1809	B	-0-	620	1	1028	3	Y	491	489	0	8
									2	4	540	9					
09	2850	X	1758	-0-		-1092	B	-0-	623	1	649	3	Y	439	439	0	8
									3	4	483	9					
10	2945	X	1478	-0-		-1467	B	-0-	642	1	500	3	Y	302	304	0	6
									4	4	332	9					
11	2850	X	607	-0-		-2243	B	-0-	466	1	26	3	Y	102	106	0	2
									3	4	112	9					
12	2201	X	879	-0-		-1322	B	-0-	663	1	6	3	Y	188	187	0	3
									3	4	207	9					

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12276	-0-	-3813	B	-0-		695	1	9647	3	Y	1598	1591	0			22
									176	4	1758	9							
02	14532	X	10165	-0-	-4367	B	-0-		652	1	8139	3	Y	1159	1164	0			17
									99	4	1275	9							
03	12121	X	11207	-0-	-914	B	-0-		704	1	8864	3	Y	1449	1439	0			27
									45	4	1594	9							
04	11880	X	5953	-0-	-5927	B	-0-		584	1	3912	3	Y	1250	1257	0			20
									82	4	1375	9							
05	12276	X	6258	-0-	-6018	B	-0-		583	1	4184	3	Y	1281	1279	0			22
									82	4	1409	9							
06	11880	X	7266	-0-	-4614	B	-0-		591	1	5147	3	Y	1289	1289	0			22
									110	4	1418	9							
07	11284	X	6119	-0-	-5165	B	-0-		557	1	4171	3	Y	1176	1176	0			22
									97	4	1294	9							
08	9579	X	6570	-0-	-3009	B	-0-		580	1	4591	3	Y	1228	1224	0			26
									48	4	1351	9							
09	8046	X	8046	-0-	-0-	B	-0-		659	1	6160	3	Y	1070	1072	0			24
									50	4	1177	9							
10	7502	X	4133	-0-	-3369	B	-0-		689	1	2105	3	Y	1138	1136	0			26
									87	4	1252	9							
11	7260	X	2212	-0-	-5048	B	-0-		571	1	128	4	Y	1375	1369	0			32
									1513	9									
12	8308	X	5171	-0-	-3137	B	-0-		560	1	3484	3	Y	899	920	0			11
									138	4	989	9							

TOTAL GAS PROD: 85,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,912

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	262	-0-	-10030	B	-0-		190	1	17	4	Y	50	49	0			1
									55	9									
02	6348	X	6348	-0-	-0-	B	-0-		797	1	4525	3	Y	844	825	0			20
									98	4	928	9							
03	6692	X	6692	-0-	-0-	B	-0-		1005	1	5078	3	Y	459	468	0			11
									104	4	505	9							
04	8652	X	8652	-0-	-0-	B	-0-		1048	1	7009	3	Y	463	461	0			13
									86	4	509	9							
05	7037	X	6765	-0-	-272	B	-0-		788	1	5573	3	Y	313	319	0			7
									60	4	344	9							
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	B	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
07	8928	X	63	-0-	-8865	B	-0-		38	1	3	4	Y	20	19	0			1
									22	9									
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	B	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	62	X	31	-0-	-31	B	-0-		28	1	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	15685	-0-	-2698 B	-0-		1040	1	13628	3	Y	842	848	0			24
								91	4	926	9							
02	16604	X	9493	-0-	-7111 B	-0-		648	1	8140	3	Y	568	578	0			14
								80	4	625	9							
03	16678	X	11012	-0-	-5666 B	-0-		853	1	9324	3	Y	633	632	0			15
								139	4	696	9							
04	16140	X	11174	-0-	-4966 B	-0-		843	1	9511	3	Y	683	679	0			19
								69	4	751	9							
05	16678	X	8032	-0-	-8646 B	-0-		488	1	6934	3	Y	521	528	0			12
								37	4	573	9							
06	15180	X	10680	-0-	-4500 B	-0-		558	1	9410	3	Y	615	608	0			19
								35	4	677	9							
07	11532	X	11495	-0-	-37 B	-0-		630	1	10062	3	Y	690	691	0			18
								44	4	759	9							
08	11532	X	11378	-0-	-154 B	-0-		678	1	9910	3	Y	678	677	0			19
								44	4	746	9							
09	11160	X	9696	-0-	-1464 B	-0-		641	1	8273	3	Y	662	661	0			20
								54	4	728	9							
10	11501	X	10828	-0-	-673 B	-0-		684	1	9307	3	Y	679	676	0			23
								90	4	747	9							
11	11130	X	9968	-0-	-1162 B	-0-		614	1	8589	3	Y	624	628	0			19
								79	4	686	9							
12	11501	X	11049	-0-	-452 B	-0-		633	1	9598	3	Y	688	682	0			25
								61	4	757	9							

TOTAL GAS PROD: 130,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,883

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	23037	-0-	-3034 B	-0-		1161	1	19183	3	Y	2049	2047	0			52
								439	4	2254	9							
02	23548	X	17384	-0-	-6164 B	-0-		969	1	14461	3	Y	1643	1646	0			49
								147	4	1807	9							
03	22909	X	18619	-0-	-4290 B	-0-		1032	1	15749	3	Y	1506	1503	0			52
								181	4	1657	9							
04	22290	X	17414	-0-	-4876 B	-0-		973	1	14727	3	Y	1440	1441	0			51
								130	4	1584	9							
05	23033	X	16676	-0-	-6357 B	-0-		886	1	14230	3	Y	1359	1365	0			45
								65	4	1495	9							
06	22290	X	12517	-0-	-9773 B	-0-		738	1	10537	3	Y	1041	1045	0			41
								97	4	1145	9							
07	19251	X	12138	-0-	-7113 B	-0-		746	1	10077	3	Y	1067	1063	0			45
								141	4	1174	9							
08	18383	X	12377	-0-	-6006 B	-0-		770	1	10394	3	Y	988	1026	0			7
								126	4	1087	9							
09	17400	X	10509	-0-	-6891 B	-0-		706	1	8781	3	Y	852	851	0			8
								85	4	937	9							
10	16678	X	12107	-0-	-4571 B	-0-		707	1	10304	3	Y	912	907	0			13
								93	4	1003	9							
11	12510	X	11702	-0-	-808 B	-0-		727	1	9891	3	Y	900	897	0			16
								94	4	990	9							
12	12369	X	629	-0-	-11740 B	-0-		432	1	112	3	Y	27	43	0			-0-
								55	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 165,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,784

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4925	-0-		-1120	B	-0-		517	1	3540	3	Y	611	612	0			15
										196	4	672	9							
02	4928	X	4153	-0-		-775	B	-0-		473	1	2990	3	Y	562	560	0			17
										72	4	618	9							
03	5456	X	4410	-0-		-1046	B	-0-		506	1	3192	3	Y	566	564	0			19
										89	4	623	9							
04	5280	X	4179	-0-		-1101	B	-0-		489	1	3027	3	Y	544	544	0			19
										65	4	598	9							
05	5053	X	4129	-0-		-924	B	-0-		462	1	3030	3	Y	548	549	0			18
										34	4	603	9							
06	4770	X	4032	-0-		-738	B	-0-		469	1	2904	3	Y	543	540	0			21
										62	4	597	9							
07	4588	X	4242	-0-		-346	B	-0-		499	1	3019	3	Y	572	569	0			24
										95	4	629	9							
08	4061	X	3612	-0-		-449	B	-0-		482	1	2465	3	Y	533	553	0			4
										79	4	586	9							
09	3930	X	3253	-0-		-677	B	-0-		491	1	2212	3	Y	446	446	0			4
										59	4	491	9							
10	4061	X	3231	-0-		-830	B	-0-		463	1	2148	3	Y	508	505	0			7
										61	4	559	9							
11	3930	X	2828	-0-		-1102	B	-0-		459	1	1852	3	Y	416	416	0			7
										59	4	458	9							
12	4061	X	3072	-0-		-989	B	-0-		440	1	1930	3	Y	587	586	0			8
										56	4	646	9							

TOTAL GAS PROD: 46,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,436

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7021	-0-		-2403	B	-0-		1068	1	5098	3	Y	585	577	0			18
										211	4	644	9							
02	8064	X	6969	-0-		-1095	B	-0-		927	1	5133	3	Y	719	722	0			15
										118	4	791	9							
03	9084	X	9084	-0-		-0-	B	-0-		1181	1	6736	3	Y	1014	1011	0			18
										52	4	1115	9							
04	8640	X	8318	-0-		-322	B	-0-		1123	1	6208	3	Y	767	766	0			19
										143	4	844	9							
05	7719	X	5070	-0-		-2649	B	-0-		910	1	3517	3	Y	537	544	0			12
										52	4	591	9							
06	8640	X	4435	-0-		-4205	B	-0-		857	1	3098	3	Y	368	369	0			11
										75	4	405	9							
07	8928	X	4315	-0-		-4613	B	-0-		837	1	3120	3	Y	253	255	0			9
										80	4	278	9							
08	9052	X	5294	-0-		-3758	B	-0-		873	1	3752	3	Y	532	530	0			11
										84	4	585	9							
09	8310	X	4843	-0-		-3467	B	-0-		878	1	3243	3	Y	613	613	0			11
										48	4	674	9							
10	5084	X	4642	-0-		-442	B	-0-		868	1	3034	3	Y	640	635	0			16
										36	4	704	9							
11	5130	X	4160	-0-		-970	B	-0-		696	1	2792	3	Y	524	525	0			15
										96	4	576	9							
12	5301	X	3590	-0-		-1711	B	-0-		674	1	2331	3	Y	482	490	0			7
										55	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 67,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,034

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8248	-0-	-1920	B	-0-	921	1	6520	3	Y	569	566	0			17
								181	4	626	9							
02	9184	X	5696	-0-	-3488	B	-0-	698	1	4334	3	Y	523	529	0			11
								89	4	575	9							
03	10168	X	7199	-0-	-2969	B	-0-	916	1	5320	3	Y	845	841	0			15
								33	4	930	9							
04	9810	X	5948	-0-	-3862	B	-0-	873	1	4234	3	Y	663	661	0			17
								112	4	729	9							
05	9052	X	7236	-0-	-1816	B	-0-	1052	1	5401	3	Y	656	658	0			15
								61	4	722	9							
06	7980	X	2612	-0-	-5368	B	-0-	842	1	1452	3	Y	222	230	0			7
								74	4	244	9							
07	7254	X	3407	-0-	-3847	B	-0-	823	1	2257	3	Y	226	225	0			8
								78	4	249	9							
08	7223	X	3256	-0-	-3967	B	-0-	842	1	2013	3	Y	291	293	0			6
								81	4	320	9							
09	6990	X	1403	-0-	-5587	B	-0-	846	1	329	3	Y	165	168	0			3
								46	4	182	9							
10	7223	X	2321	-0-	-4902	B	-0-	949	1	1098	3	Y	214	212	0			5
								39	4	235	9							
11	3300	X	1368	-0-	-1932	B	-0-	590	1	504	3	Y	175	175	0			5
								81	4	193	9							
12	3410	X	1083	-0-	-2327	B	-0-	406	1	566	3	Y	70	74	0			1
								34	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5719	-0-	-1008	B	-0-	699	1	4125	3	Y	688	680	0			21
								138	4	757	9							
02	6076	X	5192	-0-	-884	B	-0-	626	1	3956	3	Y	482	493	0			10
								80	4	530	9							
03	6882	X	5391	-0-	-1491	B	-0-	709	1	4074	3	Y	512	513	0			9
								45	4	563	9							
04	6660	X	6330	-0-	-330	B	-0-	729	1	4525	3	Y	894	881	0			22
								93	4	983	9							
05	6882	X	5508	-0-	-1374	B	-0-	720	1	4164	3	Y	530	540	0			12
								41	4	583	9							
06	5852	X	5852	-0-	-0-	B	-0-	715	1	4505	3	Y	518	515	0			15
								62	4	570	9							
07	6541	X	5557	-0-	-984	B	-0-	728	1	4276	3	Y	440	440	0			15
								69	4	484	9							
08	6541	X	5849	-0-	-692	B	-0-	766	1	4537	3	Y	430	436	0			9
								73	4	473	9							
09	6330	X	5707	-0-	-623	B	-0-	774	1	4439	3	Y	410	412	0			7
								43	4	451	9							
10	6045	X	5744	-0-	-301	B	-0-	792	1	4449	3	Y	427	423	0			11
								33	4	470	9							
11	5850	X	5148	-0-	-702	B	-0-	620	1	4036	3	Y	369	370	0			10
								86	4	406	9							
*12	8822	X	8822	-0-	-0-	B	-0-	1028	1	7214	3	Y	451	455	0			6
								84	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 70,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13567	X	13567	-0-	-0-	B	-0-	1144	1	11815	3	Y	462	468	0			13
								100	4	508	9							
02	12012	X	6114	-0-	-5898	B	-0-	734	1	5016	3	Y	249	256	0			6
								90	4	274	9							
03	14663	X	4507	-0-	-10156	B	-0-	749	1	3441	3	Y	171	173	0			4
								129	4	188	9							
04	14190	X	3006	-0-	-11184	B	-0-	606	1	2168	3	Y	165	164	0			5
								50	4	182	9							
05	14663	X	6994	-0-	-7669	B	-0-	437	1	6201	3	Y	294	292	0			7
								33	4	323	9							
06	13140	X	9866	-0-	-3274	B	-0-	529	1	8823	3	Y	437	430	0			14
								33	4	481	9							
07	9125	X	9125	-0-	-0-	B	-0-	530	1	8158	3	Y	364	368	0			10
								37	4	400	9							
08	9470	X	9470	-0-	-0-	B	-0-	583	1	8441	3	Y	371	370	0			11
								38	4	408	9							
09	9870	X	9297	-0-	-573	B	-0-	593	1	8230	3	Y	385	385	0			11
								50	4	424	9							
10	10199	X	7752	-0-	-2447	B	-0-	542	1	6756	3	Y	348	347	0			12
								71	4	383	9							
11	9870	X	144	-0-	-9726	B	-0-	126	1	2	3	Y	-0-	12	0			-0-
								16	4									
12	9610	X	554	-0-	-9056	B	-0-	51	1	281	3	Y	197	190	0			7
								5	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 80,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2897	-0-	-2993	B	-0-	796	1	1644	3	Y	272	271	0			8
								158	4	299	9							
02	5320	X	2843	-0-	-2477	B	-0-	635	1	1757	3	Y	336	337	0			7
								81	4	370	9							
03	3999	X	3067	-0-	-932	B	-0-	807	1	1614	3	Y	546	543	0			10
								45	4	601	9							
04	3210	X	2989	-0-	-221	B	-0-	784	1	1502	3	Y	547	543	0			14
								101	4	602	9							
05	3317	X	3024	-0-	-293	B	-0-	814	1	1506	3	Y	597	598	0			13
								47	4	657	9							
06	3060	X	2086	-0-	-974	B	-0-	726	1	567	3	Y	663	657	0			19
								64	4	729	9							
07	3162	X	982	-0-	-2180	B	-0-	626	1	60	4	Y	269	279	0			9
								296	9									
08	3100	X	695	-0-	-2405	B	-0-	575	1	56	4	Y	58	66	0			1
								64	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0-	B	-0-	837	1	2750	3	Y	493	485	0			9
								46	4	542	9							
10	4955	X	4955	-0-	-0-	B	-0-	927	1	3433	3	Y	505	501	0			13
								39	4	556	9							
11	5556	X	5556	-0-	-0-	B	-0-	1000	1	3870	3	Y	498	497	0			14
								138	4	548	9							
*12	8328	X	8328	-0-	-0-	B	-0-	1031	1	6663	3	Y	516	521	0			9
								66	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,300

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	1518	-0-	-5674 B	-0-	700	1	140	4	Y	616	611	0	19
							678	9							
02	14213	X	14213	-0-	-0- B	-0-	1075	1	9381	3	Y	3292	3244	0	67
							136	4	3621	9					
03	6640	X	6640	-0-	-0- B	-0-	708	1	4544	3	Y	1228	1273	0	22
							37	4	1351	9					
04	6335	X	6335	-0-	-0- B	-0-	631	1	4746	3	Y	798	800	0	20
							80	4	878	9					
05	10044	X	5665	-0-	-4379 B	-0-	709	1	3902	3	Y	921	921	0	20
							41	4	1013	9					
06	9720	X	4475	-0-	-5245 B	-0-	909	1	2213	3	Y	1158	1144	0	34
							79	4	1274	9					
07	10044	X	6341	-0-	-3703 B	-0-	1179	1	3855	3	Y	1086	1082	0	38
							112	4	1195	9					
08	6634	X	4425	-0-	-2209 B	-0-	822	1	2788	3	Y	669	693	0	14
							79	4	736	9					
09	6330	X	250	-0-	-6080 B	-0-	12	1	135	3	Y	93	105	0	2
							1	4	102	9					
10	6355	X	245	-0-	-6110 B	-0-	9	1	20	3	Y	196	193	0	5
							216	9							
11	6150	X	641	-0-	-5509 B	-0-	12	1	189	3	Y	398	392	0	11
							2	4	438	9					
12	6355	X	145	-0-	-6210 B	-0-	6	1	85	3	Y	49	59	0	1
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 50,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,504

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0- B	-0-	900	1	6999	3	Y	959	956	0	32
							158	4	1055	9					
02	7868	X	2647	-0-	-5221 B	-0-	215	1	2059	3	Y	325	343	0	14
							15	4	358	9					
03	8401	X	6830	-0-	-1571 B	-0-	714	1	5106	3	Y	862	857	0	19
							62	4	948	9					
04	8430	X	5103	-0-	-3327 B	-0-	738	1	3541	3	Y	722	718	0	23
							30	4	794	9					
05	8711	X	6521	-0-	-2190 B	-0-	795	1	4840	3	Y	778	782	0	19
							30	4	856	9					
06	8430	X	3932	-0-	-4498 B	-0-	204	1	2806	3	Y	826	823	0	22
							13	4	909	9					
07	14079	X	14079	-0-	-0- B	-0-	1234	1	10462	3	Y	2057	2048	0	31
							120	4	2263	9					
08	8822	X	8822	-0-	-0- B	-0-	1012	1	6242	3	Y	1343	1352	0	22
							91	4	1477	9					
09	9156	X	9156	-0-	-0- B	-0-	1022	1	6821	3	Y	1163	1159	0	26
							34	4	1279	9					
10	25968	X	25968	-0-	-0- B	-0-	1385	1	23111	3	Y	1239	1238	0	27
							109	4	1363	9					
11	16607	X	16607	-0-	-0- B	-0-	1419	1	13723	3	Y	1143	1139	0	31
							208	4	1257	9					
*12	19186	X	19186	-0-	-0- B	-0-	1290	1	16452	3	Y	1272	1276	0	27
							45	4	1399	9					

TOTAL GAS PROD: 127,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,689

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16460	-0-	-1520 B	-0-	934	1	14205	3	Y	1036	1030	0			31
							181	4	1140	9							
02	16240	X	12071	-0-	-4169 B	-0-	601	1	10505	3	Y	810	825	0			16
							74	4	891	9							
03	17980	X	11760	-0-	-6220 B	-0-	910	1	9955	3	Y	756	758	0			14
							63	4	832	9							
04	17130	X	12634	-0-	-4496 B	-0-	1294	1	10238	3	Y	853	846	0			21
							164	4	938	9							
05	17701	X	12752	-0-	-4949 B	-0-	1243	1	10598	3	Y	764	768	0			17
							71	4	840	9							
06	15930	X	12111	-0-	-3819 B	-0-	1130	1	10040	3	Y	767	762	0			22
							97	4	844	9							
07	13361	X	12796	-0-	-565 B	-0-	1184	1	10752	3	Y	680	678	0			24
							112	4	748	9							
08	13873	X	13873	-0-	-0- B	-0-	1295	1	11657	3	Y	725	733	0			16
							123	4	798	9							
09	12630	X	11531	-0-	-1099 B	-0-	1189	1	9598	3	Y	616	621	0			11
							66	4	678	9							
10	12803	X	12087	-0-	-716 B	-0-	1168	1	10160	3	Y	645	640	0			16
							49	4	710	9							
11	13050	X	1891	-0-	-11159 B	-0-	533	1	1049	3	Y	214	224	0			6
							74	4	235	9							
12	13485	X	8632	-0-	-4853 B	-0-	740	1	7177	3	Y	595	593	0			8
							60	4	655	9							

TOTAL GAS PROD: 138,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,461

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3865	-0-	-568 B	-0-	459	1	2386	3	Y	769	771	0			19
							174	4	846	9							
02	3752	X	3321	-0-	-431 B	-0-	444	1	1986	3	Y	749	746	0			22
							67	4	824	9							
03	4154	X	2444	-0-	-1710 B	-0-	427	1	1330	3	Y	556	559	0			19
							75	4	612	9							
04	4020	X	2205	-0-	-1815 B	-0-	414	1	1140	3	Y	542	542	0			19
							55	4	596	9							
05	4154	X	3101	-0-	-1053 B	-0-	442	1	1992	3	Y	577	577	0			19
							32	4	635	9							
06	3750	X	2856	-0-	-894 B	-0-	406	1	1839	3	Y	506	505	0			20
							54	4	557	9							
07	3689	X	3020	-0-	-669 B	-0-	408	1	1937	3	Y	544	541	0			23
							77	4	598	9							
08	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	444	1	2691	3	Y	592	611	0			4
							73	4	651	9							
09	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	425	1	2216	3	Y	530	529	0			5
							51	4	583	9							
10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	399	1	2095	3	Y	512	510	0			7
							53	4	563	9							
11	2730	X	2699	-0-	-31 B	-0-	385	1	1757	3	Y	461	460	0			8
							50	4	507	9							
12	2821	X	1227	-0-	-1594 B	-0-	362	1	9	3	Y	736	734	0			10
							46	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 34,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,074

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5228	-0-		-3576	B	-0-	768	1	3564	3	Y	727	729	0		6
									96	4	800	9						
02	7952	X	5038	-0-		-2914	B	-0-	631	1	3622	3	Y	670	670	0		6
									48	4	737	9						
03	8277	X	5627	-0-		-2650	B	-0-	654	1	4174	3	Y	670	669	0		7
									62	4	737	9						
04	6270	X	5041	-0-		-1229	B	-0-	746	1	3789	3	Y	423	424	0		6
									41	4	465	9						
05	6479	X	4890	-0-		-1589	B	-0-	861	1	3054	3	Y	853	849	0		10
									37	4	938	9						
06	5460	X	4587	-0-		-873	B	-0-	803	1	2675	3	Y	932	931	0		11
									84	4	1025	9						
07	5642	X	4961	-0-		-681	B	-0-	876	1	3078	3	Y	834	838	0		7
									90	4	917	9						
08	5642	X	5280	-0-		-362	B	-0-	813	1	2916	3	Y	1343	1334	0		16
									74	4	1477	9						
09	6230	X	6230	-0-		-0-	B	-0-	784	1	3138	3	Y	2042	2023	0		35
									62	4	2246	9						
10	5725	X	5725	-0-		-0-	B	-0-	725	1	3489	3	Y	1330	1337	0		28
									48	4	1463	9						
11	5591	X	5591	-0-		-0-	B	-0-	771	1	3895	3	Y	759	775	0		12
									90	4	835	9						
12	5952	X	3504	-0-		-2448	B	-0-	651	1	1938	3	Y	734	741	0		5
									108	4	807	9						

TOTAL GAS PROD: 61,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,317

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	5569	-0-		-7358	B	-0-	740	1	3890	3	Y	770	770	0		6
									92	4	847	9						
02	11676	X	4522	-0-		-7154	B	-0-	660	1	3155	3	Y	597	598	0		5
									50	4	657	9						
03	12927	X	3968	-0-		-8959	B	-0-	763	1	2458	3	Y	631	629	0		7
									53	4	694	9						
04	5700	X	4076	-0-		-1624	B	-0-	744	1	2652	3	Y	581	580	0		8
									41	4	639	9						
05	5580	X	3900	-0-		-1680	B	-0-	753	1	2548	3	Y	515	517	0		6
									32	4	567	9						
06	5400	X	3492	-0-		-1908	B	-0-	700	1	2172	3	Y	497	497	0		6
									73	4	547	9						
07	5022	X	4290	-0-		-732	B	-0-	782	1	2784	3	Y	585	586	0		5
									80	4	644	9						
08	4610	X	4610	-0-		-0-	B	-0-	752	1	3174	3	Y	559	558	0		6
									69	4	615	9						
09	4080	X	3864	-0-		-216	B	-0-	687	1	2577	3	Y	495	493	0		8
									55	4	545	9						
10	4278	X	3870	-0-		-408	B	-0-	619	1	2672	3	Y	489	487	0		10
									41	4	538	9						
11	4170	X	3774	-0-		-396	B	-0-	630	1	2496	3	Y	522	524	0		8
									74	4	574	9						
12	4309	X	2264	-0-		-2045	B	-0-	405	1	1378	3	Y	376	382	0		2
									67	4	414	9						

TOTAL GAS PROD: 48,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,617

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4463	-0-	-2543 B	-0-	651	1	3014	3	Y	622	620	0			21
							114	4	684	9							
02	6328	X	5182	-0-	-1146 B	-0-	636	1	3942	3	Y	507	507	0			21
							46	4	558	9							
03	5673	X	4685	-0-	-988 B	-0-	698	1	3203	3	Y	657	664	0			14
							61	4	723	9							
04	5490	X	4330	-0-	-1160 B	-0-	570	1	3168	3	Y	517	515	0			16
							23	4	569	9							
05	5735	X	2021	-0-	-3714 B	-0-	547	1	1062	3	Y	355	362	0			9
							21	4	391	9							
06	5550	X	1151	-0-	-4399 B	-0-	261	1	292	3	Y	528	523	0			14
							17	4	581	9							
07	5735	X	4173	-0-	-1562 B	-0-	939	1	2138	3	Y	913	913	0			14
							92	4	1004	9							
08	6429	X	6429	-0-	-0- B	-0-	1007	1	4580	3	Y	684	687	0			11
							90	4	752	9							
09	4320	X	4004	-0-	-316 B	-0-	883	1	2612	3	Y	436	437	0			10
							29	4	480	9							
10	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	923	1	2789	3	Y	641	637	0			14
							73	4	705	9							
11	5070	X	4135	-0-	-935 B	-0-	952	1	2371	3	Y	612	609	0			17
							139	4	673	9							
12	5239	X	3258	-0-	-1981 B	-0-	910	1	1770	3	Y	496	502	0			11
							32	4	546	9							

TOTAL GAS PROD: 48,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,968

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	8450	-0-	-3671 B	-0-	793	1	5844	3	Y	1522	1511	0			51
							139	4	1674	9							
02	10948	X	6489	-0-	-4459 B	-0-	654	1	4670	3	Y	1016	1024	0			43
							47	4	1118	9							
03	8711	X	7197	-0-	-1514 B	-0-	704	1	5468	3	Y	917	942	0			18
							16	4	1009	9							
04	8430	X	7927	-0-	-503 B	-0-	741	1	5913	3	Y	1152	1147	0			23
							6	4	1267	9							
05	8711	X	7603	-0-	-1108 B	-0-	747	1	5705	3	Y	1039	1038	0			24
							8	4	1143	9							
06	8190	X	6920	-0-	-1270 B	-0-	910	1	4783	3	Y	1086	1085	0			25
							32	4	1195	9							
07	8184	X	6421	-0-	-1763 B	-0-	681	1	4532	3	Y	1038	1047	0			16
							66	4	1142	9							
*08	7843	X	6744	-0-	-1099 B	-0-	700	1	4811	3	Y	1064	1063	0			17
							63	4	1170	9							
*09	7590	X	6057	-0-	-1533 B	-0-	650	1	4242	3	Y	1039	1033	0			23
							22	4	1143	9							
*10	7595	X	6448	-0-	-1147 B	-0-	691	1	4491	3	Y	1106	1104	0			25
							49	4	1217	9							
*11	6930	X	6785	-0-	-145 B	-0-	726	1	4558	3	Y	1268	1259	0			34
							106	4	1395	9							
*12	6758	X	5986	-0-	-772 B	-0-	682	1	4081	3	Y	1090	1068	0			22
							24	4	1199	9							

TOTAL GAS PROD: 83,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,337

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9213	-0-	-1947 B	-0-	744	1	6936	3	Y	1383	1382	0	20
							12	4	1521	9					
02	10080	X	7590	-0-	-2490 B	-0-	588	1	5663	3	Y	1209	1210	0	19
							9	4	1330	9					
03	10075	X	7157	-0-	-2918 B	-0-	567	1	5187	3	Y	1271	1265	0	25
							5	4	1398	9					
04	9240	X	7421	-0-	-1819 B	-0-	592	1	5275	3	Y	1408	1405	0	28
							5	4	1549	9					
05	9424	X	6309	-0-	-3115 B	-0-	608	1	4385	3	Y	1190	1191	0	27
							7	4	1309	9					
06	8910	X	7769	-0-	-1141 B	-0-	819	1	5398	3	Y	1401	1405	0	23
							11	4	1541	9					
07	8401	X	7871	-0-	-530 B	-0-	843	1	5630	3	Y	1264	1272	0	15
							8	4	1390	9					
08	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	840	1	5553	3	Y	1145	1142	0	18
							3	4	1260	9					
09	7260	X	5054	-0-	-2206 B	-0-	791	1	3269	3	Y	901	902	0	17
							3	4	991	9					
10	7502	X	5455	-0-	-2047 B	-0-	1040	1	3331	3	Y	980	977	0	20
							6	4	1078	9					
*11	7260	X	6273	-0-	-987 B	-0-	989	1	4361	3	Y	832	839	0	13
							8	4	915	9					
12	7502	X	2778	-0-	-4724 B	-0-	788	1	1281	3	Y	641	644	0	10
							4	4	705	9					

TOTAL GAS PROD: 80,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,625

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4350	-0-	-2408 B	-0-	682	1	2857	3	Y	727	727	0	11
							11	4	800	9					
02	6104	X	3946	-0-	-2158 B	-0-	559	1	2597	3	Y	711	711	0	11
							8	4	782	9					
03	6758	X	4164	-0-	-2594 B	-0-	559	1	2717	3	Y	803	798	0	16
							5	4	883	9					
04	5520	X	3423	-0-	-2097 B	-0-	525	1	2100	3	Y	721	723	0	14
							5	4	793	9					
05	5053	X	4046	-0-	-1007 B	-0-	564	1	2696	3	Y	709	707	0	16
							6	4	780	9					
06	4230	X	2974	-0-	-1256 B	-0-	533	1	1834	3	Y	545	552	0	9
							7	4	600	9					
07	4371	X	2489	-0-	-1882 B	-0-	525	1	1433	3	Y	478	481	0	6
							5	4	526	9					
08	3937	X	2900	-0-	-1037 B	-0-	527	1	1389	3	Y	893	885	0	14
							2	4	982	9					
09	3810	X	3497	-0-	-313 B	-0-	598	1	2244	3	Y	593	596	0	11
							3	4	652	9					
10	3937	X	1292	-0-	-2645 B	-0-	581	1	315	3	Y	357	361	0	7
							3	4	393	9					
*11	2970	X	821	-0-	-2149 B	-0-	753	1	4	3	Y	54	60	0	1
							5	4	59	9					
12	3627	X	3607	-0-	-20 B	-0-	1050	1	1732	3	Y	745	734	0	12
							5	4	820	9					

TOTAL GAS PROD: 37,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,336

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4166	-0-	-2809	B	-0-	408	1	2609	3	Y	948	945	0			13
								106	4	1043	9							
02	5992	X	3275	-0-	-2717	B	-0-	418	1	1876	3	Y	833	834	0			12
								65	4	916	9							
03	6448	X	4435	-0-	-2013	B	-0-	530	1	2886	3	Y	887	883	0			16
								43	4	976	9							
04	5580	X	3875	-0-	-1705	B	-0-	495	1	2466	3	Y	767	771	0			12
								70	4	844	9							
05	5084	X	3990	-0-	-1094	B	-0-	563	1	2478	3	Y	790	789	0			13
								80	4	869	9							
06	4320	X	2948	-0-	-1372	B	-0-	367	1	1801	3	Y	646	648	0			11
								69	4	711	9							
07	4464	X	3571	-0-	-893	B	-0-	524	1	2143	3	Y	737	734	0			14
								93	4	811	9							
08	4433	X	4071	-0-	-362	B	-0-	548	1	2638	3	Y	763	761	0			16
								46	4	839	9							
09	3870	X	3083	-0-	-787	B	-0-	520	1	1834	3	Y	626	628	0			14
								40	4	689	9							
10	3999	X	1560	-0-	-2439	B	-0-	556	1	469	3	Y	423	427	0			10
								70	4	465	9							
11	3930	X	2184	-0-	-1746	B	-0-	491	1	704	3	Y	799	791	0			18
								110	4	879	9							
12	4061	X	2567	-0-	-1494	B	-0-	479	1	1082	3	Y	805	813	0			10
								120	4	886	9							

TOTAL GAS PROD: 39,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,024

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9881	X	9881	-0-	-0-	B	-0-	657	1	7660	3	Y	1269	1262	0			17
								168	4	1396	9							
02	8093	X	8093	-0-	-0-	B	-0-	641	1	6207	3	Y	1043	1044	0			16
								98	4	1147	9							
03	8029	X	7150	-0-	-879	B	-0-	647	1	5531	3	Y	844	844	0			16
								44	4	928	9							
04	8190	X	6590	-0-	-1600	B	-0-	612	1	4975	3	Y	834	837	0			13
								86	4	917	9							
05	8463	X	5735	-0-	-2728	B	-0-	646	1	4117	3	Y	801	800	0			14
								91	4	881	9							
06	8190	X	5016	-0-	-3174	B	-0-	460	1	3731	3	Y	672	675	0			11
								86	4	739	9							
07	8463	X	6186	-0-	-2277	B	-0-	631	1	4434	3	Y	918	912	0			17
								111	4	1010	9							
08	7161	X	5953	-0-	-1208	B	-0-	618	1	4139	3	Y	1041	1036	0			22
								51	4	1145	9							
09	6600	X	5820	-0-	-780	B	-0-	623	1	3963	3	Y	1078	1076	0			24
								48	4	1186	9							
10	7109	X	7109	-0-	-0-	B	-0-	772	1	5082	3	Y	1054	1054	0			24
								96	4	1159	9							
11	6264	X	6264	-0-	-0-	B	-0-	568	1	4174	3	Y	1269	1264	0			29
								126	4	1396	9							
*12	8255	X	8255	-0-	-0-	B	-0-	630	1	5475	3	Y	1815	1822	0			22
								153	4	1997	9							

TOTAL GAS PROD: 82,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,638

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	10108	-0-	-10197	B	-0-	426	1	8597	3	Y	919	931	0			31
								74	4	1011	9							
02	18056	X	18056	-0-	-0-	B	-0-	924	1	14979	3	Y	1897	1848	0			80
								66	4	2087	9							
03	18879	X	16433	-0-	-2446	B	-0-	876	1	13357	3	Y	1930	1968	0			42
								77	4	2123	9							
04	18270	X	15509	-0-	-2761	B	-0-	808	1	12620	3	Y	1862	1845	0			59
								33	4	2048	9							
05	19499	X	15070	-0-	-4429	B	-0-	762	1	12255	3	Y	1840	1853	0			46
								29	4	2024	9							
06	18870	X	13845	-0-	-5025	B	-0-	682	1	11135	3	Y	1803	1802	0			47
								45	4	1983	9							
07	19499	X	13486	-0-	-6013	B	-0-	669	1	10962	3	Y	1627	1650	0			24
								65	4	1790	9							
08	14911	X	14382	-0-	-529	B	-0-	682	1	11814	3	Y	1659	1656	0			27
								61	4	1825	9							
09	14430	X	12491	-0-	-1939	B	-0-	601	1	10317	3	Y	1412	1407	0			32
								20	4	1553	9							
10	14911	X	12386	-0-	-2525	B	-0-	705	1	9921	3	Y	1550	1548	0			34
								55	4	1705	9							
11	13920	X	12219	-0-	-1701	B	-0-	774	1	9705	3	Y	1478	1472	0			40
								114	4	1626	9							
12	14384	X	4835	-0-	-9549	B	-0-	309	1	3867	3	Y	589	617	0			12
								11	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 158,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,566

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	872	-0-	-6599	B	-0-	259	1	68	4	Y	495	494	0			7
								545	9									
02	5068	X	1116	-0-	-3952	B	-0-	386	1	61	4	Y	608	606	0			9
								669	9									
03	5611	X	2169	-0-	-3442	B	-0-	479	1	951	3	Y	623	620	0			12
								54	4	685	9							
04	5130	X	2222	-0-	-2908	B	-0-	474	1	897	3	Y	712	713	0			11
								68	4	783	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0-	B	-0-	598	1	2187	3	Y	907	903	0			15
								85	4	998	9							
06	2200	X	2200	-0-	-0-	B	-0-	298	1	1170	3	Y	614	619	0			10
								57	4	675	9							
07	3864	X	3864	-0-	-0-	B	-0-	483	1	2435	3	Y	783	779	0			14
								85	4	861	9							
08	3720	X	3452	-0-	-268	B	-0-	466	1	2078	3	Y	790	787	0			17
								39	4	869	9							
09	3600	X	3512	-0-	-88	B	-0-	476	1	2067	3	Y	847	845	0			19
								37	4	932	9							
10	4000	X	4000	-0-	-0-	B	-0-	546	1	2481	3	Y	823	823	0			19
								68	4	905	9							
11	5302	X	5302	-0-	-0-	B	-0-	568	1	3413	3	Y	1085	1079	0			25
								127	4	1194	9							
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	B	-0-	438	1	1761	3	Y	1374	1383	0			16
								109	4	1511	9							

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,661

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14344	X	14344	-0-	-0- B	-0-	732	1	12230	3	Y	1128	1126	0			34
							141	4	1241	9							
02	33865	X	33865	-0-	-0- B	-0-	1700	1	30312	3	Y	1494	1498	0			30
							210	4	1643	9							
03	16864	X	13097	-0-	-3767 B	-0-	1139	1	10944	3	Y	866	880	0			16
							61	4	953	9							
04	16320	X	10762	-0-	-5558 B	-0-	1193	1	8541	3	Y	797	793	0			20
							151	4	877	9							
05	19251	X	8771	-0-	-10480 B	-0-	721	1	7409	3	Y	545	553	0			12
							41	4	600	9							
06	18630	X	6753	-0-	-11877 B	-0-	553	1	5681	3	Y	428	427	0			13
							48	4	471	9							
07	19251	X	6967	-0-	-12284 B	-0-	455	1	5959	3	Y	464	461	0			16
							43	4	510	9							
08	11284	X	7448	-0-	-3836 B	-0-	574	1	6246	3	Y	522	527	0			11
							54	4	574	9							
09	10770	X	6310	-0-	-4460 B	-0-	585	1	5506	3	Y	170	178	0			3
							32	4	187	9							
10	8773	X	5253	-0-	-3520 B	-0-	628	1	4217	3	Y	347	341	0			9
							26	4	382	9							
11	7200	X	6407	-0-	-793 B	-0-	735	1	5263	3	Y	279	280	0			8
							102	4	307	9							
12	7440	X	5309	-0-	-2131 B	-0-	644	1	4383	3	Y	217	221	0			4
							43	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 125,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,257

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	11029	-0-	-7106 B	-0-	697	1	8707	3	Y	1366	1370	0			46
							122	4	1503	9							
02	16212	X	12177	-0-	-4035 B	-0-	820	1	9527	3	Y	1610	1588	0			68
							59	4	1771	9							
03	17949	X	13277	-0-	-4672 B	-0-	775	1	10668	3	Y	1605	1638	0			35
							68	4	1766	9							
04	17070	X	11371	-0-	-5699 B	-0-	623	1	9380	3	Y	1221	1218	0			38
							25	4	1343	9							
05	13485	X	12109	-0-	-1376 B	-0-	798	1	9768	3	Y	1375	1379	0			34
							30	4	1513	9							
06	13050	X	11328	-0-	-1722 B	-0-	784	1	9067	3	Y	1295	1295	0			34
							52	4	1425	9							
07	13485	X	10869	-0-	-2616 B	-0-	742	1	8811	3	Y	1131	1148	0			17
							72	4	1244	9							
08	12152	X	10449	-0-	-1703 B	-0-	606	1	8532	3	Y	1143	1141	0			19
							54	4	1257	9							
09	11730	X	8962	-0-	-2768 B	-0-	547	1	7349	3	Y	953	950	0			22
							18	4	1048	9							
10	12121	X	8699	-0-	-3422 B	-0-	554	1	6998	3	Y	1004	1004	0			22
							43	4	1104	9							
11	11340	X	8387	-0-	-2953 B	-0-	568	1	6588	3	Y	1044	1038	0			28
							83	4	1148	9							
12	10881	X	3397	-0-	-7484 B	-0-	225	1	2643	3	Y	474	492	0			10
							8	4	521	9							

TOTAL GAS PROD: 122,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,221

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12151	X	12151	-0-	-0-	B	-0-		1099	1	8736	3	Y	1909	1889	0			58
									216	4	2100	9							
02	10857	X	10857	-0-	-0-	B	-0-		865	1	8001	3	Y	1711	1734	0			35
									109	4	1882	9							
03	11284	X	9337	-0-	-1947	B	-0-		973	1	7091	3	Y	1128	1143	0			20
									32	4	1241	9							
04	11760	X	8900	-0-	-2860	B	-0-		948	1	6941	3	Y	810	810	0			20
									120	4	891	9							
05	12152	X	8143	-0-	-4009	B	-0-		932	1	6297	3	Y	782	785	0			17
									54	4	860	9							
06	11760	X	6586	-0-	-5174	B	-0-		812	1	4915	3	Y	717	713	0			21
									70	4	789	9							
07	12028	X	8157	-0-	-3871	B	-0-		936	1	6366	3	Y	697	693	0			25
									88	4	767	9							
08	8623	X	8623	-0-	-0-	B	-0-		1001	1	6790	3	Y	670	681	0			14
									95	4	737	9							
09	7830	X	6657	-0-	-1173	B	-0-		833	1	5240	3	Y	489	495	0			8
									46	4	538	9							
10	8091	X	5478	-0-	-2613	B	-0-		766	1	4143	3	Y	488	484	0			12
									32	4	537	9							
11	7830	X	4420	-0-	-3410	B	-0-		639	1	3168	3	Y	476	475	0			13
									89	4	524	9							
12	8091	X	2984	-0-	-5107	B	-0-		513	1	2078	3	Y	319	328	0			4
									42	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 92,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,196

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11023	-0-	-3950	B	-0-		672	1	8951	3	Y	1117	1111	0			15
									171	4	1229	9							
02	13888	X	9638	-0-	-4250	B	-0-		666	1	7931	3	Y	854	856	0			13
									102	4	939	9							
03	12524	X	8036	-0-	-4488	B	-0-		667	1	6786	3	Y	487	491	0			9
									47	4	536	9							
04	11370	X	7193	-0-	-4177	B	-0-		845	1	5827	3	Y	365	368	0			6
									119	4	402	9							
05	11470	X	8734	-0-	-2736	B	-0-		891	1	7040	3	Y	616	612	0			10
									125	4	678	9							
06	10680	X	4014	-0-	-6666	B	-0-		626	1	2721	3	Y	499	501	0			8
									118	4	549	9							
07	10664	X	5793	-0-	-4871	B	-0-		696	1	4263	3	Y	647	643	0			12
									122	4	712	9							
08	8742	X	5592	-0-	-3150	B	-0-		693	1	4216	3	Y	569	569	0			12
									57	4	626	9							
09	8460	X	3990	-0-	-4470	B	-0-		640	1	2763	3	Y	489	490	0			11
									49	4	538	9							
10	8742	X	4135	-0-	-4607	B	-0-		729	1	2846	3	Y	425	426	0			10
									92	4	468	9							
11	5610	X	4227	-0-	-1383	B	-0-		586	1	2931	3	Y	526	524	0			12
									131	4	579	9							
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	B	-0-		654	1	4423	3	Y	732	735	0			9
									160	4	805	9							

TOTAL GAS PROD: 78,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,326

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	29996	-0-	-1159 B	-0-	1549	1	25485	3	Y	2421	2401	0			73
							299	4	2663	9							
02	26964	X	22501	-0-	-4463 B	-0-	1103	1	19175	3	Y	1897	1931	0			39
							136	4	2087	9							
03	29822	X	22441	-0-	-7381 B	-0-	1108	1	19318	3	Y	1790	1797	0			32
							46	4	1969	9							
04	28890	X	20726	-0-	-8164 B	-0-	1048	1	17781	3	Y	1607	1599	0			40
							129	4	1768	9							
05	29853	X	21369	-0-	-8484 B	-0-	1266	1	18197	3	Y	1667	1670	0			37
							72	4	1834	9							
06	28890	X	19561	-0-	-9329 B	-0-	1180	1	16694	3	Y	1443	1438	0			42
							100	4	1587	9							
07	24924	X	20258	-0-	-4666 B	-0-	1211	1	17498	3	Y	1305	1301	0			46
							113	4	1436	9							
08	22444	X	19748	-0-	-2696 B	-0-	1184	1	17078	3	Y	1250	1269	0			27
							111	4	1375	9							
09	20730	X	14667	-0-	-6063 B	-0-	947	1	12542	3	Y	1023	1032	0			18
							53	4	1125	9							
10	21359	X	15187	-0-	-6172 B	-0-	1091	1	12803	3	Y	1134	1123	0			29
							46	4	1247	9							
11	19590	X	14968	-0-	-4622 B	-0-	1184	1	12471	3	Y	1044	1044	0			29
							165	4	1148	9							
12	20243	X	15404	-0-	-4839 B	-0-	1328	1	12660	3	Y	1190	1202	0			17
							107	4	1309	9							

TOTAL GAS PROD: 236,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,771

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	8565	-0-	-12019 B	-0-	671	1	7067	3	Y	595	593	0			8
							172	4	655	9							
02	12320	X	7655	-0-	-4665 B	-0-	704	1	6219	3	Y	567	567	0			8
							108	4	624	9							
03	9083	X	7436	-0-	-1647 B	-0-	735	1	6100	3	Y	501	500	0			9
							50	4	551	9							
04	8520	X	6969	-0-	-1551 B	-0-	745	1	5601	3	Y	471	472	0			8
							105	4	518	9							
05	8804	X	7042	-0-	-1762 B	-0-	788	1	5572	3	Y	519	518	0			9
							111	4	571	9							
06	9362	X	9362	-0-	-0- B	-0-	830	1	7720	3	Y	598	597	0			10
							154	4	658	9							
07	8463	X	7949	-0-	-514 B	-0-	777	1	6458	3	Y	525	525	0			10
							136	4	578	9							
08	7919	X	7919	-0-	-0- B	-0-	790	1	6483	3	Y	528	527	0			11
							65	4	581	9							
09	9360	X	7872	-0-	-1488 B	-0-	799	1	6451	3	Y	510	510	0			11
							61	4	561	9							
10	9672	X	7506	-0-	-2166 B	-0-	883	1	5970	3	Y	494	494	0			11
							110	4	543	9							
11	9360	X	7488	-0-	-1872 B	-0-	751	1	6055	3	Y	468	468	0			11
							167	4	515	9							
*12	11239	X	11239	-0-	-0- B	-0-	861	1	9618	3	Y	504	509	0			6
							206	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 97,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,280

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16302	-0-	-2980 B	-0-	704	1	13466	3	Y	1826	1808	0			61
							123	4	2009	9							
02	17416	X	14657	-0-	-2759 B	-0-	746	1	12106	3	Y	1592	1586	0			67
							54	4	1751	9							
03	19530	X	15406	-0-	-4124 B	-0-	790	1	12993	3	Y	1413	1449	0			31
							69	4	1554	9							
04	18900	X	13611	-0-	-5289 B	-0-	691	1	11533	3	Y	1235	1227	0			39
							28	4	1359	9							
05	19530	X	13455	-0-	-6075 B	-0-	665	1	11443	3	Y	1202	1211	0			30
							25	4	1322	9							
06	15780	X	12156	-0-	-3624 B	-0-	628	1	10083	3	Y	1276	1272	0			34
							41	4	1404	9							
07	16213	X	11891	-0-	-4322 B	-0-	666	1	9807	3	Y	1230	1246	0			18
							65	4	1353	9							
08	13888	X	12438	-0-	-1450 B	-0-	631	1	10469	3	Y	1165	1164	0			19
							56	4	1282	9							
09	13440	X	11589	-0-	-1851 B	-0-	593	1	9974	3	Y	911	909	0			21
							20	4	1002	9							
10	13454	X	11177	-0-	-2277 B	-0-	681	1	9394	3	Y	954	954	0			21
							53	4	1049	9							
11	12150	X	10769	-0-	-1381 B	-0-	738	1	8888	3	Y	941	937	0			25
							108	4	1035	9							
12	12431	X	4336	-0-	-8095 B	-0-	298	1	3625	3	Y	366	383	0			8
							10	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 147,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,111

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	9784	-0-	-3732 B	-0-	640	1	7914	3	Y	1056	1070	0			61
							68	4	1162	9							
02	10752	X	6180	-0-	-4572 B	-0-	483	1	4772	3	Y	810	821	0			50
							34	4	891	9							
03	11439	X	4841	-0-	-6598 B	-0-	648	1	3444	3	Y	669	683	0			36
							13	4	736	9							
04	10230	X	5702	-0-	-4528 B	-0-	775	1	3829	3	Y	980	944	0			72
							20	4	1078	9							
05	9796	X	6499	-0-	-3297 B	-0-	854	1	4623	3	Y	912	913	0			71
							19	4	1003	9							
06	9480	X	5775	-0-	-3705 B	-0-	791	1	4058	3	Y	831	819	0			83
							12	4	914	9							
07	6851	X	5356	-0-	-1495 B	-0-	642	1	3840	3	Y	785	807	0			61
							10	4	864	9							
08	6510	X	5898	-0-	-612 B	-0-	857	1	4068	3	Y	880	863	0			78
							5	4	968	9							
09	6300	X	5171	-0-	-1129 B	-0-	864	1	3478	3	Y	744	744	0			78
							11	4	818	9							
10	6510	X	4934	-0-	-1576 B	-0-	881	1	3194	3	Y	770	777	0			71
							12	4	847	9							
11	5790	X	4507	-0-	-1283 B	-0-	960	1	2542	3	Y	892	858	0			105
							24	4	981	9							
*12	7619	X	7619	-0-	-0- B	-0-	1138	1	5514	3	Y	861	886	0			80
							20	4	947	9							

TOTAL GAS PROD: 72,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,190

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5185	-0-	-3154	B	-0-		782	1	3495	3	Y	750	770	0			43
									83	4	825	9							
02	6907	X	6907	-0-	-0-	B	-0-		842	1	5076	3	Y	845	836	0			52
									59	4	930	9							
03	7254	X	6718	-0-	-536	B	-0-		1220	1	4626	3	Y	770	781	0			41
									25	4	847	9							
04	6450	X	6372	-0-	-78	B	-0-		725	1	4811	3	Y	743	729	0			55
									19	4	817	9							
05	7378	X	5375	-0-	-2003	B	-0-		686	1	3930	3	Y	676	678	0			53
									15	4	744	9							
06	7140	X	5353	-0-	-1787	B	-0-		767	1	3749	3	Y	751	729	0			75
									11	4	826	9							
07	7378	X	5154	-0-	-2224	B	-0-		698	1	3616	3	Y	754	770	0			59
									11	4	829	9							
08	6727	X	4157	-0-	-2570	B	-0-		704	1	2749	3	Y	636	639	0			56
									4	4	700	9							
09	6360	X	4763	-0-	-1597	B	-0-		790	1	3128	3	Y	759	735	0			80
									10	4	835	9							
10	5518	X	4456	-0-	-1062	B	-0-		807	1	3046	3	Y	538	568	0			50
									11	4	592	9							
11	5340	X	4889	-0-	-451	B	-0-		807	1	3183	3	Y	799	755	0			94
									20	4	879	9							
12	5146	X	859	-0-	-4287	B	-0-		491	1	1	3	Y	325	389	0			30
									9	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 60,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,346

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5113	X	5113	-0-	-0-	B	-0-		742	1	2770	3	Y	1372	1374	0			11
									92	4	1509	9							
02	4396	X	3619	-0-	-777	B	-0-		596	1	2073	3	Y	823	826	0			8
									45	4	905	9							
03	4774	X	3022	-0-	-1752	B	-0-		635	1	1082	3	Y	1138	1133	0			13
									53	4	1252	9							
04	4950	X	3283	-0-	-1667	B	-0-		643	1	1186	3	Y	1290	1285	0			18
									35	4	1419	9							
05	5115	X	2944	-0-	-2171	B	-0-		689	1	1554	3	Y	611	622	0			7
									29	4	672	9							
06	4950	X	2610	-0-	-2340	B	-0-		632	1	1336	3	Y	524	525	0			6
									66	4	576	9							
07	3999	X	3005	-0-	-994	B	-0-		664	1	1727	3	Y	496	498	0			4
									68	4	546	9							
08	2883	X	2668	-0-	-215	B	-0-		586	1	1468	3	Y	509	507	0			6
									54	4	560	9							
09	2790	X	1697	-0-	-1093	B	-0-		365	1	973	3	Y	300	301	0			5
									29	4	330	9							
10	8697	X	8697	-0-	-0-	B	-0-		696	1	7126	3	Y	754	743	0			16
									46	4	829	9							
11	6534	X	6534	-0-	-0-	B	-0-		735	1	4528	3	Y	1077	1076	0			17
									86	4	1185	9							
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-		614	1	1363	3	Y	1129	1139	0			7
									102	4	1242	9							

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,023

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	8904	-0-	-11556	B	-0-	438	1	7311	3	Y	974	979	0			29
								84	4	1071	9							
02	51276	X	51276	-0-	-0-	B	-0-	1452	1	37082	3	Y	11348	11147	0			230
								259	4	12483	9							
03	29440	X	29440	-0-	-0-	B	-0-	283	1	23610	3	Y	4721	4866	0			85
								354	4	5193	9							
04	17130	X	11698	-0-	-5432	B	-0-	110	1	9565	3	Y	1779	1820	0			44
								66	4	1957	9							
05	38192	X	14470	-0-	-23722	B	-0-	740	1	11685	3	Y	1819	1823	0			40
								44	4	2001	9							
06	36960	X	13635	-0-	-23325	B	-0-	976	1	10577	3	Y	1816	1803	0			53
								84	4	1998	9							
07	38192	X	12000	-0-	-26192	B	-0-	907	1	9022	3	Y	1805	1795	0			63
								85	4	1986	9							
08	14074	X	11313	-0-	-2761	B	-0-	892	1	8127	3	Y	2009	2029	0			43
								84	4	2210	9							
09	13620	X	10993	-0-	-2627	B	-0-	902	1	7926	3	Y	1923	1933	0			33
								50	4	2115	9							
10	14074	X	9074	-0-	-5000	B	-0-	786	1	6530	3	Y	1568	1561	0			40
								33	4	1725	9							
11	13620	X	7192	-0-	-6428	B	-0-	715	1	4918	3	Y	1327	1330	0			37
								99	4	1460	9							
12	11997	X	6658	-0-	-5339	B	-0-	619	1	4785	3	Y	1102	1121	0			18
								42	4	1212	9							

TOTAL GAS PROD: 186,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,191

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	8549	-0-	-10671	B	-0-	531	1	6993	3	Y	838	832	0			25
								103	4	922	9							
02	17360	X	13920	-0-	-3440	B	-0-	660	1	11707	3	Y	1338	1336	0			27
								81	4	1472	9							
03	15252	X	6511	-0-	-8741	B	-0-	704	1	4608	3	Y	1042	1050	0			19
								53	4	1146	9							
04	11430	X	7725	-0-	-3705	B	-0-	1089	1	5313	3	Y	1076	1068	0			27
								139	4	1184	9							
05	15407	X	3048	-0-	-12359	B	-0-	473	1	1785	3	Y	694	706	0			15
								27	4	763	9							
06	14910	X	9579	-0-	-5331	B	-0-	875	1	7543	3	Y	987	973	0			29
								75	4	1086	9							
07	15407	X	936	-0-	-14471	B	-0-	394	1	38	4	Y	458	471	0			16
								504	9									
08	7998	X	995	-0-	-7003	B	-0-	424	1	41	4	Y	482	488	0			10
								530	9									
09	9570	X	1992	-0-	-7578	B	-0-	590	1	656	3	Y	649	648	0			11
								32	4	714	9							
10	9889	X	4813	-0-	-5076	B	-0-	501	1	3700	3	Y	537	534	0			14
								21	4	591	9							
11	9570	X	787	-0-	-8783	B	-0-	281	1	5	3	Y	420	422	0			12
								39	4	462	9							
12	2046	X	1200	-0-	-846	B	-0-	516	1	7	3	Y	584	586	0			10
								35	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 60,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,105

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	34139	-0-		-178	B	-0-		1223	1	29163	3	Y	2991	2986	0			75
										463	4	3290	9							
02	30828	X	24028	-0-		-6800	B	-0-		869	1	20298	3	Y	2481	2483	0			73
										132	4	2729	9							
03	29698	X	24267	-0-		-5431	B	-0-		856	1	20617	3	Y	2404	2394	0			83
										150	4	2644	9							
04	33030	X	22238	-0-		-10792	B	-0-		780	1	18795	3	Y	2326	2327	0			82
										104	4	2559	9							
05	34131	X	21777	-0-		-12354	B	-0-		733	1	18624	3	Y	2151	2162	0			71
										54	4	2366	9							
06	33030	X	21417	-0-		-11613	B	-0-		772	1	18310	3	Y	2030	2022	0			79
										102	4	2233	9							
07	26598	X	21845	-0-		-4753	B	-0-		798	1	18483	3	Y	2194	2181	0			92
										151	4	2413	9							
08	22663	X	22663	-0-		-0-	B	-0-		831	1	19488	3	Y	2007	2084	0			15
										136	4	2208	9							
09	20910	X	19718	-0-		-1192	B	-0-		728	1	16945	3	Y	1780	1777	0			18
										87	4	1958	9							
10	27354	X	27354	-0-		-0-	B	-0-		982	1	23528	3	Y	2467	2449	0			36
										130	4	2714	9							
11	21722	X	21722	-0-		-0-	B	-0-		785	1	18441	3	Y	2177	2174	0			39
										101	4	2395	9							
12	21607	X	18450	-0-		-3157	B	-0-		746	1	15410	3	Y	1999	2012	0			26
										95	4	2199	9							

TOTAL GAS PROD: 279,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,007

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	15022	-0-		-15327	B	-0-		744	1	11374	3	Y	2629	2639	0			38
										12	4	2892	9							
02	27412	X	16849	-0-		-10563	B	-0-		603	1	13519	3	Y	2471	2470	0			39
										9	4	2718	9							
03	25420	X	17627	-0-		-7793	B	-0-		591	1	14181	3	Y	2591	2578	0			52
										5	4	2850	9							
04	24600	X	18049	-0-		-6551	B	-0-		604	1	14643	3	Y	2543	2545	0			50
										5	4	2797	9							
05	21421	X	15236	-0-		-6185	B	-0-		507	1	12460	3	Y	2057	2060	0			47
										6	4	2263	9							
06	18060	X	13506	-0-		-4554	B	-0-		477	1	11011	3	Y	1828	1845	0			30
										7	4	2011	9							
07	18662	X	15722	-0-		-2940	B	-0-		563	1	12852	3	Y	2092	2097	0			25
										6	4	2301	9							
08	18662	X	16413	-0-		-2249	B	-0-		727	1	13370	3	Y	2103	2095	0			33
										3	4	2313	9							
09	18060	X	16725	-0-		-1335	B	-0-		972	1	13220	3	Y	2298	2288	0			43
										5	4	2528	9							
10	16181	X	16181	-0-		-0-	B	-0-		1087	1	12758	3	Y	2116	2115	0			44
										8	4	2328	9							
11	15870	X	15593	-0-		-277	B	-0-		1182	1	12150	3	Y	2046	2058	0			32
										10	4	2251	9							
12	17298	X	15777	-0-		-1521	B	-0-		1262	1	12250	3	Y	2053	2051	0			34
										7	4	2258	9							

TOTAL GAS PROD: 192,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,827

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11413 01/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

01	60512	X	47327	-0-	-13185	B	-0-	2468	1	41228	3	Y	2868	2874	0			87
								476	4	3155	9							
02	54656	X	42676	-0-	-11980	B	-0-	2079	1	36798	3	Y	3220	3242	0			65
								257	4	3542	9							
03	50995	X	41505	-0-	-9490	B	-0-	2054	1	36299	3	Y	2825	2839	0			51
								44	4	3108	9							
04	48540	X	37145	-0-	-11395	B	-0-	1886	1	32413	3	Y	2376	2368	0			59
								232	4	2614	9							
05	50158	X	29816	-0-	-20342	B	-0-	1509	1	26223	3	Y	1816	1835	0			40
								86	4	1998	9							
06	45810	X	28691	-0-	-17119	B	-0-	1426	1	25211	3	Y	1758	1747	0			51
								120	4	1934	9							
07	47244	X	15158	-0-	-32086	B	-0-	767	1	13401	3	Y	835	857	0			29
								71	4	919	9							
08	38099	X	15781	-0-	-22318	B	-0-	1134	1	12828	3	Y	1556	1552	0			33
								107	4	1712	9							
09	36870	X	17726	-0-	-19144	B	-0-	1413	1	14737	3	Y	1361	1370	0			24
								79	4	1497	9							
10	29822	X	24206	-0-	-5616	B	-0-	1735	1	20822	3	Y	1432	1420	0			36
								74	4	1575	9							
11	28680	X	24509	-0-	-4171	B	-0-	1583	1	21212	3	Y	1356	1354	0			38
								222	4	1492	9							
*12	20561	X	20561	-0-	-0-	B	-0-	1465	1	17563	3	Y	1287	1307	0			18
								117	4	1416	9							

TOTAL GAS PROD: 345,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,690

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30331	X	30331	-0-		-0-	B	-0-	1554	1	26100	3	Y	2162	2139	0			65
									299	4	2378	9							
02	26684	X	24113	-0-		-2571	B	-0-	1150	1	20799	3	Y	1838	1866	0			37
									142	4	2022	9							
03	27993	X	24459	-0-		-3534	B	-0-	1188	1	21153	3	Y	1858	1862	0			33
									74	4	2044	9							
04	28590	X	19326	-0-		-9264	B	-0-	949	1	16579	3	Y	1529	1524	0			38
									116	4	1682	9							
05	29543	X	26509	-0-		-3034	B	-0-	1476	1	22837	3	Y	1920	1915	0			43
									84	4	2112	9							
06	28590	X	23817	-0-		-4773	B	-0-	1363	1	20409	3	Y	1754	1746	0			51
									116	4	1929	9							
07	26691	X	23572	-0-		-3119	B	-0-	1389	1	20336	3	Y	1561	1557	0			55
									130	4	1717	9							
08	26505	X	23633	-0-		-2872	B	-0-	1444	1	20467	3	Y	1443	1467	0			31
									135	4	1587	9							
09	25650	X	20196	-0-		-5454	B	-0-	1314	1	17442	3	Y	1243	1252	0			22
									73	4	1367	9							
10	26505	X	20045	-0-		-6460	B	-0-	1305	1	17278	3	Y	1278	1268	0			32
									56	4	1406	9							
11	23820	X	19196	-0-		-4624	B	-0-	1206	1	16464	3	Y	1234	1231	0			35
									169	4	1357	9							
12	23622	X	19728	-0-		-3894	B	-0-	1380	1	16813	3	Y	1295	1312	0			18
									110	4	1425	9							

TOTAL GAS PROD: 274,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,115

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	27133	-0-		-20607	B	-0-	1528	1	23440	3	Y	1700	1692	0			51
									295	4	1870	9							
02	30576	X	20032	-0-		-10544	B	-0-	991	1	17644	3	Y	1159	1186	0			24
									122	4	1275	9							
03	28985	X	18856	-0-		-10129	B	-0-	938	1	16681	3	Y	1074	1079	0			19
									56	4	1181	9							
04	26250	X	12214	-0-		-14036	B	-0-	617	1	10792	3	Y	663	665	0			17
									76	4	729	9							
05	27125	X	18627	-0-		-8498	B	-0-	1128	1	16432	3	Y	912	909	0			20
									64	4	1003	9							
06	26250	X	19295	-0-		-6955	B	-0-	1217	1	16898	3	Y	978	969	0			29
									104	4	1076	9							
07	22165	X	19022	-0-		-3143	B	-0-	1288	1	16538	3	Y	977	972	0			34
									121	4	1075	9							
08	18848	X	18561	-0-		-287	B	-0-	1337	1	16157	3	Y	855	871	0			18
									126	4	941	9							
09	19290	X	16114	-0-		-3176	B	-0-	1210	1	14008	3	Y	754	759	0			13
									67	4	829	9							
10	19933	X	15340	-0-		-4593	B	-0-	1123	1	13365	3	Y	731	726	0			18
									48	4	804	9							
11	19290	X	15796	-0-		-3494	B	-0-	1048	1	13794	3	Y	734	731	0			21
									147	4	807	9							
12	19034	X	16298	-0-		-2736	B	-0-	1147	1	14235	3	Y	749	760	0			10
									92	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 217,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,286

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6466	-0-	-819	B	-0-	890	1	4655	3	Y	695	689	0			23
								156	4	765	9							
02	6580	X	5742	-0-	-838	B	-0-	730	1	4361	3	Y	544	544	0			23
								53	4	598	9							
03	6231	X	5887	-0-	-344	B	-0-	666	1	4502	3	Y	601	611	0			13
								58	4	661	9							
04	6270	X	4805	-0-	-1465	B	-0-	613	1	3618	3	Y	499	496	0			16
								25	4	549	9							
05	6479	X	5525	-0-	-954	B	-0-	635	1	4241	3	Y	568	570	0			14
								24	4	625	9							
06	6270	X	5557	-0-	-713	B	-0-	601	1	4311	3	Y	550	550	0			14
								40	4	605	9							
07	6355	X	5361	-0-	-994	B	-0-	603	1	4125	3	Y	522	528	0			8
								59	4	574	9							
08	5890	X	5650	-0-	-240	B	-0-	581	1	4446	3	Y	519	519	0			8
								52	4	571	9							
09	5550	X	5363	-0-	-187	B	-0-	559	1	4268	3	Y	470	467	0			11
								19	4	517	9							
10	5735	X	4783	-0-	-952	B	-0-	535	1	3742	3	Y	422	424	0			9
								42	4	464	9							
11	5550	X	4416	-0-	-1134	B	-0-	579	1	3214	3	Y	489	485	0			13
								85	4	538	9							
12	5642	X	4986	-0-	-656	B	-0-	959	1	3242	3	Y	683	682	0			14
								34	4	751	9							

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,562

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76942	X	34058	-0-	-42884	B	-0-	448	1	27276	3	Y	5576	5578	0			45
								200	4	6134	9							
02	61152	X	27603	-0-	-33549	B	-0-	1345	1	20551	3	Y	5097	5095	0			47
								100	4	5607	9							
03	67704	X	21749	-0-	-45955	B	-0-	1125	1	15937	3	Y	4035	4038	0			44
								248	4	4439	9							
04	65520	X	19803	-0-	-45717	B	-0-	1005	1	14890	3	Y	3503	3498	0			49
								55	4	3853	9							
05	38936	X	20705	-0-	-18231	B	-0-	1207	1	15746	3	Y	3364	3373	0			40
								52	4	3700	9							
06	32970	X	18252	-0-	-14718	B	-0-	1104	1	13848	3	Y	2897	2902	0			35
								113	4	3187	9							
07	30566	X	14086	-0-	-16480	B	-0-	864	1	10937	3	Y	1998	2015	0			18
								87	4	2198	9							
08	20801	X	15594	-0-	-5207	B	-0-	999	1	12151	3	Y	2140	2133	0			25
								90	4	2354	9							
09	20040	X	12253	-0-	-7787	B	-0-	831	1	9526	3	Y	1664	1661	0			28
								66	4	1830	9							
10	20708	X	11257	-0-	-9451	B	-0-	819	1	8494	3	Y	1718	1710	0			36
								54	4	1890	9							
11	18240	X	9201	-0-	-9039	B	-0-	742	1	7011	3	Y	1236	1252	0			20
								88	4	1360	9							
12	15593	X	4305	-0-	-11288	B	-0-	422	1	3229	3	Y	533	549	0			4
								68	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 208,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,761

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74741	X	31337	-0-	-43404	-0-	B	314	1	25600	3	Y	4761	4827	0			38
								186	4	5237	9							
02	70835	X	70835	-0-	-0-	-0-	B	497	1	57357	3	Y	11596	11528	0			106
								225	4	12756	9							
03	71163	X	71163	-0-	-0-	-0-	B	489	1	58590	3	Y	10692	10681	0			117
								323	4	11761	9							
04	64508	X	64508	-0-	-0-	-0-	B	472	1	53691	3	Y	9259	9246	0			130
								160	4	10185	9							
05	64108	X	58153	-0-	-5955	-0-	B	383	1	48345	3	Y	8468	8497	0			101
								110	4	9315	9							
06	62040	X	49727	-0-	-12313	-0-	B	334	1	41202	3	Y	7250	7264	0			87
								216	4	7975	9							
07	64108	X	32911	-0-	-31197	-0-	B	220	1	27518	3	Y	4567	4614	0			40
								149	4	5024	9							
08	63457	X	30837	-0-	-32620	-0-	B	196	1	25723	3	Y	4366	4355	0			51
								115	4	4803	9							
09	61410	X	40891	-0-	-20519	-0-	B	1736	1	35030	3	Y	3621	3611	0			61
								142	4	3983	9							
10	58156	X	41758	-0-	-16398	-0-	B	1823	1	34342	3	Y	4975	4931	0			105
								120	4	5473	9							
11	49740	X	40129	-0-	-9611	-0-	B	1754	1	33054	3	Y	4644	4675	0			74
								213	4	5108	9							
*12	51428	X	51428	-0-	-0-	-0-	B	2300	1	42692	3	Y	5530	5568	0			36
								353	4	6083	9							

TOTAL GAS PROD: 583,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,729

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	18070	-0-	-12651	-0-	B	692	1	14984	3	Y	2066	2057	0			69
								121	4	2273	9							
02	17164	X	12911	-0-	-4253	-0-	B	479	1	10800	3	Y	1453	1461	0			61
								34	4	1598	9							
03	17577	X	11772	-0-	-5805	-0-	B	670	1	9540	3	Y	1366	1397	0			30
								59	4	1503	9							
04	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	B	1307	1	16264	3	Y	3320	3245	0			105
								53	4	3652	9							
05	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	B	1278	1	16057	3	Y	2406	2451	0			60
								48	4	2647	9							
06	17490	X	16152	-0-	-1338	-0-	B	1079	1	12928	3	Y	1885	1895	0			50
								71	4	2074	9							
07	19003	X	16100	-0-	-2903	-0-	B	1092	1	13011	3	Y	1719	1743	0			26
								106	4	1891	9							
08	20987	X	15019	-0-	-5968	-0-	B	1007	1	12149	3	Y	1612	1612	0			26
								90	4	1773	9							
09	20310	X	13158	-0-	-7152	-0-	B	920	1	10623	3	Y	1440	1433	0			33
								31	4	1584	9							
10	20026	X	13331	-0-	-6695	-0-	B	1042	1	10524	3	Y	1530	1529	0			34
								82	4	1683	9							
11	16140	X	13635	-0-	-2505	-0-	B	1149	1	10721	3	Y	1452	1447	0			39
								168	4	1597	9							
12	16089	X	12499	-0-	-3590	-0-	B	1133	1	9948	3	Y	1253	1265	0			27
								40	4	1378	9							

TOTAL GAS PROD: 183,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,502

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	8497	-0-	-7964	B	-0-	628	1	6342	3	Y	1288	1289	0			43
								110	4	1417	9							
02	14868	X	9118	-0-	-5750	B	-0-	596	1	6939	3	Y	1400	1384	0			59
								43	4	1540	9							
03	13578	X	9561	-0-	-4017	B	-0-	653	1	6771	3	Y	1891	1909	0			41
								57	4	2080	9							
04	12330	X	10007	-0-	-2323	B	-0-	643	1	7269	3	Y	1881	1863	0			59
								26	4	2069	9							
05	11036	X	11036	-0-	-0-	B	-0-	776	1	8305	3	Y	1751	1766	0			44
								29	4	1926	9							
06	10692	X	10692	-0-	-0-	B	-0-	790	1	7973	3	Y	1706	1705	0			45
								52	4	1877	9							
07	10354	X	8765	-0-	-1589	B	-0-	629	1	6722	3	Y	1230	1257	0			18
								61	4	1353	9							
08	10075	X	10068	-0-	-7	B	-0-	747	1	7475	3	Y	1617	1609	0			26
								67	4	1779	9							
09	10143	X	10143	-0-	-0-	B	-0-	740	1	7818	3	Y	1418	1412	0			32
								25	4	1560	9							
10	10075	X	9618	-0-	-457	B	-0-	747	1	7185	3	Y	1479	1478	0			33
								59	4	1627	9							
11	9750	X	8200	-0-	-1550	B	-0-	728	1	5949	3	Y	1287	1285	0			35
								107	4	1416	9							
12	10075	X	8662	-0-	-1413	B	-0-	765	1	6359	3	Y	1374	1380	0			29
								27	4	1511	9							

TOTAL GAS PROD: 114,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,322

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	9545	-0-	-4591	B	-0-	930	1	7120	3	Y	1211	1202	0			41
								163	4	1332	9							
02	12768	X	8133	-0-	-4635	B	-0-	841	1	6043	3	Y	1080	1075	0			46
								61	4	1188	9							
03	11067	X	9025	-0-	-2042	B	-0-	1014	1	6717	3	Y	1095	1117	0			24
								89	4	1205	9							
04	9750	X	9204	-0-	-546	B	-0-	1018	1	7019	3	Y	1023	1015	0			32
								42	4	1125	9							
05	9548	X	8739	-0-	-809	B	-0-	969	1	6363	3	Y	1245	1246	0			31
								37	4	1370	9							
06	9240	X	8146	-0-	-1094	B	-0-	895	1	5932	3	Y	1145	1146	0			30
								59	4	1260	9							
07	9517	X	7925	-0-	-1592	B	-0-	904	1	5739	3	Y	1085	1099	0			16
								88	4	1194	9							
08	7347	X	7147	-0-	-200	B	-0-	818	1	5027	3	Y	1117	1115	0			18
								73	4	1229	9							
09	7110	X	6066	-0-	-1044	B	-0-	783	1	4500	3	Y	688	690	0			16
								26	4	757	9							
10	7347	X	6368	-0-	-979	B	-0-	770	1	4711	3	Y	751	750	0			17
								61	4	826	9							
11	7301	X	7301	-0-	-0-	B	-0-	1066	1	4902	3	Y	1070	1058	0			29
								156	4	1177	9							
12	7347	X	6946	-0-	-401	B	-0-	837	1	4938	3	Y	1038	1045	0			22
								29	4	1142	9							

TOTAL GAS PROD: 94,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,548

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106423	X	25964	-0-	-80459	B	-0-	1312	1	22036	3	Y	2148	2132	0			65
								253	4	2363	9							
02	96124	X	19907	-0-	-76217	B	-0-	970	1	17031	3	Y	1624	1656	0			33
								120	4	1786	9							
03	30442	X	20165	-0-	-10277	B	-0-	982	1	17243	3	Y	1725	1727	0			31
								42	4	1898	9							
04	25140	X	18777	-0-	-6363	B	-0-	917	1	15660	3	Y	1897	1881	0			47
								113	4	2087	9							
05	25978	X	18133	-0-	-7845	B	-0-	1157	1	15467	3	Y	1312	1330	0			29
								66	4	1443	9							
06	25140	X	14643	-0-	-10497	B	-0-	1075	1	12186	3	Y	1173	1168	0			34
								92	4	1290	9							
07	22041	X	14201	-0-	-7840	B	-0-	1085	1	11862	3	Y	1047	1044	0			37
								102	4	1152	9							
08	20150	X	13480	-0-	-6670	B	-0-	1092	1	11203	3	Y	984	1000	0			21
								103	4	1082	9							
09	18780	X	12183	-0-	-6597	B	-0-	1042	1	10184	3	Y	817	824	0			14
								58	4	899	9							
10	18135	X	9923	-0-	-8212	B	-0-	884	1	8192	3	Y	736	731	0			19
								37	4	810	9							
11	14640	X	9487	-0-	-5153	B	-0-	808	1	7829	3	Y	670	670	0			19
								113	4	737	9							
12	14198	X	5570	-0-	-8628	B	-0-	655	1	4310	3	Y	502	514	0			7
								53	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 182,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,635

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67702	X	67702	-0-	-0-	B	-0-	871	1	53371	3	Y	11763	11748	0			162
								521	4	12939	9							
02	51428	X	51428	-0-	-0-	B	-0-	1757	1	40342	3	Y	8245	8284	0			123
								259	4	9070	9							
03	56790	X	56790	-0-	-0-	B	-0-	1986	1	45539	3	Y	8378	8346	0			155
								49	4	9216	9							
04	51240	X	51020	-0-	-220	B	-0-	1867	1	40101	3	Y	8002	8029	0			128
								250	4	8802	9							
05	52948	X	44598	-0-	-8350	B	-0-	1744	1	35590	3	Y	6392	6411	0			109
								233	4	7031	9							
06	51240	X	38353	-0-	-12887	B	-0-	1445	1	31015	3	Y	5125	5148	0			86
								255	4	5638	9							
07	52948	X	35937	-0-	-17011	B	-0-	1347	1	28874	3	Y	4993	4987	0			92
								224	4	5492	9							
08	56792	X	33381	-0-	-23411	B	-0-	1421	1	27114	3	Y	4301	4302	0			91
								115	4	4731	9							
09	51030	X	26856	-0-	-24174	B	-0-	1292	1	21892	3	Y	3248	3267	0			72
								99	4	3573	9							
10	44609	X	28211	-0-	-16398	B	-0-	1555	1	23157	3	Y	3008	3010	0			70
								190	4	3309	9							
11	38340	X	23197	-0-	-15143	B	-0-	1266	1	18672	3	Y	2709	2716	0			63
								279	4	2980	9							
12	35929	X	22449	-0-	-13480	B	-0-	1116	1	17885	3	Y	2898	2926	0			35
								260	4	3188	9							

TOTAL GAS PROD: 479,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,062

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

01	SHUT IN	91526	-0-	91526	B	713259	376	1	77752	3	Y	11627	11568	0	390
							608	4	12790	9					
02	733880 X	20621	-0-	-713259	B	-0-	86	1	17224	3	Y	2962	3227	0	125
							53	4	3258	9					
03	120683 X	91381	-0-	-29302	B	-0-	402	1	77271	3	Y	12180	12038	0	267
							310	4	13398	9					
04	116790 X	83352	-0-	-33438	B	-0-	337	1	70647	3	Y	11122	11039	0	350
							134	4	12234	9					
05	120683 X	35695	-0-	-84988	B	-0-	1357	1	29373	3	Y	4466	4704	0	112
							52	4	4913	9					
06	116790 X	70552	-0-	-46238	B	-0-	2677	1	59172	3	Y	7751	7659	0	204
							177	4	8526	9					
07	120683 X	68242	-0-	-52441	B	-0-	2562	1	57343	3	Y	7354	7448	0	110
							248	4	8089	9					
08	91388 X	69742	-0-	-21646	B	-0-	2517	1	59238	3	Y	7058	7053	0	115
							223	4	7764	9					
09	83340 X	59019	-0-	-24321	B	-0-	2119	1	50755	3	Y	5521	5511	0	125
							72	4	6073	9					
10	72912 X	65190	-0-	-7722	B	-0-	2490	1	55880	3	Y	6023	6014	0	134
							195	4	6625	9					
11	70560 X	59242	-0-	-11318	B	-0-	2370	1	50981	3	Y	5039	5037	0	136
							348	4	5543	9					
12	69750 X	55131	-0-	-14619	B	-0-	2227	1	48099	3	Y	4297	4342	0	91
							78	4	4727	9					

TOTAL GAS PROD: 769,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,400

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182132	X	182132	-0-	-0- B	-0-	1379	1	158508	3	Y	19186	19208	0	154
							1140	4	21105	9					
02	131944	X	131944	-0-	-0- B	-0-	917	1	113296	3	Y	15715	15725	0	144
							444	4	17287	9					
03	135066	X	135066	-0-	-0- B	-0-	942	1	116374	3	Y	15861	15831	0	174
							303	4	17447	9					
04	129709	X	129709	-0-	-0- B	-0-	966	1	112256	3	Y	14683	14651	0	206
							336	4	16151	9					
05	131316	X	125986	-0-	-5330 B	-0-	801	1	108616	3	Y	14836	14865	0	177
							249	4	16320	9					
06	127080	X	112096	-0-	-14984 B	-0-	720	1	96792	3	Y	12794	12817	0	154
							511	4	14073	9					
07	131316	X	59228	-0-	-72088 B	-0-	377	1	51655	3	Y	6286	6385	0	55
							281	4	6915	9					
08	131316	X	70819	-0-	-60497 B	-0-	422	1	62599	3	Y	6834	6810	0	79
							281	4	7517	9					
09	127080	X	86361	-0-	-40719 B	-0-	500	1	76017	3	Y	8680	8612	0	147
							296	4	9548	9					
10	125984	X	51792	-0-	-74192 B	-0-	320	1	45177	3	Y	5588	5617	0	118
							148	4	6147	9					
11	112110	X	57183	-0-	-54927 B	-0-	544	1	50027	3	Y	5738	5764	0	92
							300	4	6312	9					
*12	105827	X	105827	-0-	-0- B	-0-	4862	1	92020	3	Y	7455	7498	0	49
							744	4	8201	9					

TOTAL GAS PROD: 1,248,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,656

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		43761	-0-	43761	B	43761	178	1	35983	3	N	6890	6777	0			113
								21	4	7579	9							
07	158382	X	114621	-0-	-43761	B	-0-	402	1	93840	3	N	18490	18383	0			220
								40	4	20339	9							
08	94922	X	87082	-0-	-7840	B	-0-	282	1	71303	3	N	14076	14078	0			218
								13	4	15484	9							
09	91860	X	67752	-0-	-24108	B	-0-	297	1	55553	3	N	10808	10824	0			202
								13	4	11889	9							
10	94922	X	59272	-0-	-35650	B	-0-	362	1	48136	3	N	9777	9775	0			204
								19	4	10755	9							
11	91860	X	49282	-0-	-42578	B	-0-	417	1	39897	3	N	8134	8211	0			127
								21	4	8947	9							
12	94922	X	53496	-0-	-41426	B	-0-	2232	1	43297	3	N	7232	7241	0			118
								12	4	7955	9							

TOTAL GAS PROD: 475,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,407

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		32392	-0-	32392	B	32392	137	1	27412	3	Y	4361	4252	0			109
								46	4	4797	9							
06	SHUT IN		124688	-0-	124688	B	157080	534	1	105936	3	Y	16287	15968	0			428
								302	4	17916	9							
07	292868	X	135788	-0-	-157080	B	-0-	533	1	115345	3	Y	17667	17831	0			264
								476	4	19434	9							
08	119922	X	119922	-0-	-0-	B	-0-	453	1	102703	3	Y	14905	14926	0			243
								370	4	16396	9							
09	97431	X	97431	-0-	-0-	B	-0-	303	1	83933	3	Y	11892	11866	0			269
								114	4	13081	9							
10	79591	X	79591	-0-	-0-	B	-0-	291	1	68403	3	Y	9699	9753	0			215
								228	4	10669	9							
11	71310	X	64617	-0-	-6693	B	-0-	202	1	55770	3	Y	7528	7540	0			203
								364	4	8281	9							
12	73687	X	58855	-0-	-14832	B	-0-	206	1	50589	3	Y	7255	7304	0			154
								79	4	7981	9							

TOTAL GAS PROD: 713,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,594

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		123086	-0-	123086	B	123086	970	1	102527	3	Y	17324	16952	0			372
								533	4	19056	9							
09	292159	X	169073	-0-	-123086	B	-0-	1121	1	144805	3	Y	20617	20632	0			357
								468	4	22679	9							
10	162223	X	137264	-0-	-24959	B	-0-	946	1	117192	3	Y	17119	17044	0			432
								295	4	18831	9							
11	156990	X	109048	-0-	-47942	B	-0-	774	1	92077	3	Y	14037	14076	0			393
								756	4	15441	9							
12	162223	X	106943	-0-	-55280	B	-0-	761	1	92046	3	Y	12435	12655	0			173
								457	4	13679	9							

TOTAL GAS PROD: 645,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,532

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		115054	-0-	115054	B	115054	468	1	96758	3	Y	15845	15608	0			237
								398	4	17430	9							
08	234709	X	119655	-0-	-115054	B	-0-	445	1	102555	3	Y	14806	14802	0			241
								368	4	16287	9							
09	114480	X	105661	-0-	-8819	B	-0-	321	1	91110	3	Y	12824	12775	0			290
								124	4	14106	9							
10	118296	X	98900	-0-	-19396	B	-0-	371	1	85756	3	Y	11352	11390	0			252
								286	4	12487	9							
11	114480	X	90298	-0-	-24182	B	-0-	284	1	78482	3	Y	10019	10001	0			270
								511	4	11021	9							
12	118296	X	81290	-0-	-37006	B	-0-	260	1	71815	3	Y	8275	8370	0			175
								112	4	9103	9							

TOTAL GAS PROD: 610,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,121

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 284947 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	%	72478	-0-	72478	B	72478	2469	1	35352	3	Y	30517	30297	0			220
								1088	4	33569	9							
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	72478					Y	NO RPT					220

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11630 11/14/2018

TOTAL GAS PROD: 72,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,517

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 284948 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	%	91883	-0-	91883 B	91883	3157	1	45310	3	Y	38205	37930	0			275
							1390	4	42026	9							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	91883					Y	-0-	275	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11630 11/14/2018

TOTAL GAS PROD: 91,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,205

MEDINA-HOFFMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284979 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRH UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284980 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10237 PERF. N/A

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	106575	X	106575	-0-	-0- B	-0-	3074	1	57764	3	N	41232	41023	0			209
							382	4	45355	9							
11	0	%	119715	-0-	119715 B	119715	3316	1	64911	3	N	46494	46337	0			366
							345	4	51143	9							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	119715					N	NO RPT					366

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/10/2018

TOTAL GAS PROD: 226,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,726

CRH UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284981 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	%	107811	-0-	107811 B	107811	3125	1	57882	3	N	42195	41981	0			214
							389	4	46415	9							
11	0	%	109215	-0-	109215 B	217026	3071	1	59264	3	N	42328	42209	0			333
							319	4	46561	9							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	217026					N	NO RPT					333

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/08/2018

TOTAL GAS PROD: 217,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,523

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FIRE OPAL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284982 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	%	47262	-0-	47262 B	47262	1429	1	26627	3	N	17298	17210	0	88
							178	4	19028	9					
*11	0	%	50734	-0-	50734 B	97996	1512	1	29157	3	N	18098	18043	0	143
							157	4	19908	9					
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	97996					N	NO RPT			143

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11622 10/11/2018

TOTAL GAS PROD: 97,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,396

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		73938	-0-	73938 B	73938	604	1	61990	3	Y	10129	9954	0	175
							202	4	11142	9					
10	152332	X	78394	-0-	-73938 B	-0-	632	1	67820	3	Y	8882	8833	0	224
							172	4	9770	9					
11	139590	X	48495	-0-	-91095 B	-0-	397	1	41715	3	Y	5488	5558	0	154
							346	4	6037	9					
12	144243	X	47568	-0-	-96675 B	-0-	1594	1	40381	3	Y	4950	5020	0	84
							148	4	5445	9					

TOTAL GAS PROD: 248,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,449

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	7101	-0-	-5361	-0-	6708	3	393	9	N	357	379	1			322
02	13384	X	1171	-0-	-12213	-0-	1171	3			N	-0-					322
03	14818	X	13887	-0-	-931	-0-	13273	3	614	9	N	558	376	1			504
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	15915	3	559	9	N	508	371	1			641
05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	14552	3	584	9	N	531	731	1			441
06	13440	X	12548	-0-	-892	-0-	12043	3	505	9	N	459	192	1			708
07	13888	X	12264	-0-	-1624	-0-	11813	3	451	9	N	410	357	1			761
08	17019	X	13210	-0-	-3809	-0-	12612	3	598	9	N	544	729	1			576
09	16470	X	11891	-0-	-4579	-0-	11294	3	597	9	N	543	376	1			743
10	15128	X	11116	-0-	-4012	-0-	11009	3	107	9	N	97	554	1			286
11	12780	X	10014	-0-	-2766	-0-	9667	3	347	9	N	315					601
12	13206	X	8288	-0-	-4918	-0-	8031	3	257	9	N	234	309	1			526

TOTAL GAS PROD: 133,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	17763	X	7494	-0-	-10269	-0-	7388	3	1	4	N	95	95	8			100
							105	9									
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17713	3	2	4	N	2	2	8			95
							2	9									
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15649	3	1	4	N	-0-					95
04	14070	X	13579	-0-	-491	-0-	13578	3	1	4	N	-0-					-0-
05	19623	X	11447	-0-	-8176	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18990	X	8419	-0-	-10571	-0-	8408	3	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
07	19623	X	6498	-0-	-13125	-0-	6497	3	1	4	N	-0-					8
08	15655	X	7436	-0-	-8219	-0-	7435	3	1	4	N	-0-					8
09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14602	3	2	4	N	-0-					8
10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15247	3	2	4	N	-0-					8
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13644	3	2	4	N	-0-					8
*12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11568	3	2	4	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 143,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	354	-0-	-15270	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	15204	X	175	-0-	-15029	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	17	-0-	-16816	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	4669	-0-	-11621	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	3			N	-0-					-0-
07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	3			N	-0-					-0-
08	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	18695	-0-	-955	-0-	18695	3			N	-0-					-0-
10	21142	X	14315	-0-	-6827	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	10056	-0-	-10494	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	10901	-0-	-10334	-0-	10901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	177	-0-	-1404	-0-	177	3			N	-0-					119
02	1428	X	312	-0-	-1116	-0-	312	3			N	-0-					119
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	4	N	18					137
							20	9									
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					137
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					137
06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	1256	3			N	-0-					137
07	1550	X	928	-0-	-622	-0-	928	3			N	-0-					137
08	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					137
09	1260	N	315	-0-	-945	-0-	315	3			N	-0-					137
10	930	N	281	-0-	-649	-0-	281	3			N	-0-					137
11	1110	N	401	-0-	-709	-0-	401	3			N	-0-					137
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	808	3	35	9	N	32					169

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	21667	-0-	-7783	-0-	21662	3	1	4	N	4	4	0	4	8	91
							4	9									
02	22932	X	22335	-0-	-597	-0-	22326	3	1	4	N	7	3	0	5	8	62
							8	9									
03	24552	X	21765	-0-	-2787	-0-	21761	3	1	4	N	3	2	0			63
							3	9									
04	23760	X	21452	-0-	-2308	-0-	21447	3	1	4	N	4	1	0	3	8	63
							4	9									
05	24738	X	20098	-0-	-4640	-0-	20098	3			N	-0-					63
06	23940	X	18786	-0-	-5154	-0-	18786	3			N	-0-	1	8			63
07	24738	X	15043	-0-	-9695	-0-	15043	3			N	-0-					63
08	22165	X	16910	-0-	-5255	-0-	16910	3			N	-0-					63
09	21450	X	18007	-0-	-3443	-0-	18007	3			N	-0-					63
10	20088	X	16779	-0-	-3309	-0-	16779	3			N	-0-					63
11	18780	X	15008	-0-	-3772	-0-	15007	3	1	9	N	1	1	0			63
*12	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17433	3	2	9	N	2	2	0			63

TOTAL GAS PROD: 225,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					49
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					49
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					49
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					49
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					49
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					49
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	120	3	347	9	N	315	189	1			175
*10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					175
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	3	25	9	N	23					198
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	7	1	4994	3	N	698	752	1			125
							768	9									
02	4396	X	1642	-0-	-2754	-0-	155	1	1023	3	N	422	375	1			172
							464	9									
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	200	1	7273	3	N	564	553	1			183
							620	9									
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	334	1	13617	3	N	452	539	1			96
							497	9									
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	276	1	6370	3	N	665	563	1			198
							732	9									
06	7830	X	3899	-0-	-3931	-0-	3264	3	635	9	N	577	550	1			225
07	14942	X	3308	-0-	-11634	-0-	2857	3	451	9	N	410	368	1			267
08	14942	X	4680	-0-	-10262	-0-	86	1	4077	3	N	470	554	1			183
							517	9									
09	14460	X	4236	-0-	-10224	-0-	292	1	3226	3	N	653	568	1			268
							718	9									
*10	7378	X	946	-0-	-6432	-0-	216	1	521	3	N	190	190	1			268
							209	9									
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	28	1	4257	3	N	721	573	1			416
							793	9									
12	4681	X	3310	-0-	-1371	-0-	33	1	2629	3	N	589	758	1			247
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 62,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,411

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3814	3	220	9	N	200	184	1			67
02	1204	X	469	-0-	-735	-0-	469	3			N	-0-					67
03	1333	X	830	-0-	-503	-0-	422	3	408	9	N	371	357	1			81
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	387	371	1			97
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					97
06	3060	X	1157	-0-	-1903	-0-	598	3	559	9	N	508	365	1			240
07	837	X	579	-0-	-258	-0-	333	3	246	9	N	224	356	1			108
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					108
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	21					129
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					131
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1					132
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5651	3	284	9	N	258	187	1			470
02	3388	X	221	-0-	-3167	-0-	79	3	142	9	N	129	190	1			409
03	3782	X	2576	-0-	-1206	-0-	2418	3	158	9	N	144	187	1			366
04	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	177	1	2353	3	N	382	369	1			379
							420	9									
05	3782	X	360	-0-	-3422	-0-	360	1			N	-0-					379
06	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	3			N	-0-					379
07	3038	X	735	-0-	-2303	-0-	48	1	680	3	N	6	171	1			214
							7	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	401	1	3751	3	N	-0-					214
09	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	347	1	1282	3	N	724	334	1			604
							796	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					604
*11	3660	X	1283	-0-	-2377	-0-	1210	3	73	9	N	66	120	1			550
12	3782	X	604	-0-	-3178	-0-	386	3	218	9	N	198	184	1			564

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	597	-0-	-1232	-0-	249	3	348	9	N	316	266	1			224
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	161	161	1			224
03	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1598	3	113	9	N	103	187	1			140
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	N	406	370	1			176
							447	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	3	N	243	182	1			237
							267	9									
06	1650	X	671	-0-	-979	-0-	56	1	303	3	N	284	186	1			335
							312	9									
07	2294	X	116	-0-	-2178	-0-	32	1	84	9	N	76	171	1			240
08	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	1			N	-0-					240
09	2220	X	218	-0-	-2002	-0-	105	1	113	9	N	103	182	1			161
*10	2170	X	437	-0-	-1733	-0-	101	3	336	9	N	305	185	1			281
*11	660	X	197	-0-	-463	-0-	59	1	138	9	N	125	190	1			216
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	151					367
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					160
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					160
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	52	1	26	9	N	24					184
*10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					184
*11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					184
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	3	231	9	N	210	187	1			128
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					128
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					128
05	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					128
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					200
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2626	-0-	-1745	-0-	185	1	1695	3	N	678	755	1			450
							746	9									
02	3948	X	868	-0-	-3080	-0-	34	1	625	3	N	190	189	1			451
							209	9									
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	7	1	2983	3	N	1142	1298	1			295
							1256	9									
04	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	15	1	2080	3	N	757	734	1			318
							833	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	36	1	2488	3	N	283	188	1			413
							311	9									
06	4140	X	3077	-0-	-1063	-0-	19	1	2388	3	N	609	565	1			457
							670	9									
07	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	2676	3	592	9	N	538	718	1			277
08	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	2937	3	646	9	N	587	538	1			326
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	3244	3	N	1100	553	1			873
							1210	9									
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3406	3	769	9	N	699	869	1			703
*11	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2108	3	540	9	N	491	537	1			657
12	4371	X	2077	-0-	-2294	-0-	1308	3	769	9	N	699	874	1			482

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,773

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	735	-0-	-1156	-0-	192	1	123	3	N	382	546	1			228
							420	9									
02	1708	X	499	-0-	-1209	-0-	242	1	257	3	N	-0-					228
03	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	1039	1	276	9	N	251	188	1			291
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1746	1	378	9	N	344	539	1			96
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	703	1	425	3	N	-0-					96
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	392	1	841	3	N	-0-					96
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	61	1	1070	3	N	500	371	1			225
							550	9									
08	1116	N	882	-0-	-234	-0-	6	1	876	3	N	-0-					225
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1483	3	692	9	N	629	377	1			477
10	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	805	1	467	3	N	70					547
							77	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	419	1	639	3	N	179					726
							197	9									
12	2201	N	135	-0-	-2066	-0-	26	1	109	9	N	99	530	1			295

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	1636	1682	1			178
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	3422	3393	1			207
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	3530	3367	1			370
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	2987	3149	1			208
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2589	2602	1			195
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	18596	3	3301	9	N	3001	2954	1			242
07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	16258	3	3014	9	N	2740	2612	1			370
08	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	14246	3	2242	9	N	2038	2033	1			375
09	9210	X	8862	-0-	-348	-0-	7541	3	1321	9	N	1201	1300	1			276
*10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	9049	3	1075	9	N	977	939	1			314
*11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	4					318
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	1					319

TOTAL GAS PROD: 76,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,126

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					282
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					292
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	686					978
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					978

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	3			N	-0-					83
02	3528	X	2928	-0-	-600	-0-	2467	3	461	9	N	419	378	1			124
03	3906	X	3128	-0-	-778	-0-	2884	3	244	9	N	222	187	1			159
04	3690	X	3276	-0-	-414	-0-	2907	3	369	9	N	335	371	1			123
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	170	1	2687	3	N	407	366	1			164
							448	9									
06	3150	X	2718	-0-	-432	-0-	431	1	2287	3	N	-0-					164
07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	397	1	2255	3	N	520	564	1			120
							572	9									
08	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	344	1	2140	3	N	-0-					120
09	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	232	1	2125	3	N	669	372	1			417
							736	9									
*10	3317	X	1396	-0-	-1921	-0-	15	1	1242	3	N	126	191	1			352
							139	9									
*11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					352
12	3224	X	1293	-0-	-1931	-0-	3	1	1180	3	N	100					452
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 28,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	3569	-0-	-3716	-0-	752	1	2817	3	N	-0-					198
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1500	1	3134	3	N	-0-					198
03	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	2775	1	737	3	N	-0-					198
04	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	2158	1	13084	3	N	641	750	1			89
							705	9									
05	5146	X	1950	-0-	-3196	-0-	650	1	1300	3	N	-0-					89
06	4980	X	661	-0-	-4319	-0-	661	1			N	-0-					89
07	10850	X	582	-0-	-10268	-0-	582	1			N	-0-					89
08	10850	X	6366	-0-	-4484	-0-	436	1	5930	3	N	-0-					89
09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	519	1	7386	3	N	324	190	1			223
							356	9									
*10	1953	X	1128	-0-	-825	-0-	427	1	701	3	N	-0-					223
*11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	624	1	15374	3	N	775	190	1			808
							853	9									
*12	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	812	1	14600	3	N	149	360	1			597
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 79,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	212	1	5555	3	N	1399	1455	1			107
							1539	9									
02	2492	X	135	-0-	-2357	-0-	135	1			N	-0-					107
03	2759	X	47	-0-	-2712	-0-	47	1			N	-0-					107
04	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	17216	3	621	5	N	3562	3403	1			266
							3918	9									
05	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	81	1	13296	3	N	2119	2178	1			207
							392	5	2331	9							
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	24	1	8721	3	N	1493	1304	1			396
							1642	9									
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	46	1	8432	3	N	1279	1430	1			245
							1407	9									
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	30	1	5679	3	N	705	752	1			198
							776	9									
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	119	1	6133	3	N	1359	1268	1			289
							191	5	1495	9							
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	208	1	5992	3	N	1166	914	1			541
							264	5	1283	9							
*11	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	53	1	2003	3	N	365	705	1			201
							77	5	402	9							
*12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	11	1	4519	3	N	750	714	1			237
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 95,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,197

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	214	1	2	3	N	-0-					294
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					294
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1817	1	766	9	N	696	569	1			421
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2254	1	799	9	N	726	750	1			397
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2389	1	727	9	N	661	721	1			337
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2384	1	435	9	N	395	374	1			358
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					358
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1			N	-0-					358
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2207	1	386	9	N	351	190	1			519
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2306	1	325	9	N	295	372	1			442
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2242	1	583	9	N	530	572	1			400
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2334	1	311	9	N	283	382	1			301

TOTAL GAS PROD: 26,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	143	1	296	3	N	677	446	0	190	1	183
							745	9									
02	2128	X	1789	-0-	-339	-0-	292	1	639	3	N	780	513	0	189	1	261
							858	9									
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	319	1	1187	3	N	559	559	0			261
							615	9									
04	1470	X	412	-0-	-1058	-0-	147	1	79	3	N	166	166	0			261
							3	5	183	9							
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	218	1	1711	3	N	457	457	0			261
							50	5	503	9							
06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	268	1	850	3	N	453	367	1			347
							498	9									
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	301	1	655	3	N	717	744	1			320
							789	9									
08	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	310	1	1118	3	N	6	167	1			159
							7	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	302	1	862	3	N	1071	749	1			481
							27	5	1178	9							
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1407	3	N	530	518	1			493
							62	5	583	9							
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	337	1	1084	3	N	451	759	1			185
							42	5	496	9							
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1571	3	N	572	549	1			208
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	143	1	1699	3	N	366	368	1			126
							403	9									
02	2128	N	1829	-0-	-299	-0-	156	1	1323	3	N	318	351	1			93
							350	9									
03	3100	N	3894	-0-	794	794	103	1	2753	3	N	944	898	1			139
							1038	9									
04	3000	N	2641	-0-	-359	435	187	1	1900	3	N	504	562	1			81
							554	9									
05	2653	N	2218	-0-	-435	-0-	261	1	1957	3	N	-0-					81
06	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	56	1	1545	3	N	-0-					81
07	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	35	1	1386	3	N	721	562	1			240
							793	9									
08	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	58	1	2209	3	N	373	358	1			255
							410	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	1038	549	1			744
							1142	9									
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	415	374	1			785
							457	9									
*11	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	1740	3	420	9	N	382	376	1			791
12	2883	X	2083	-0-	-800	-0-	1720	3	363	9	N	330	762	1			359

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	219	1	3351	3	N	975	898	1			181
							1073	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	118	1	3036	3	N	978	924	1			235
							1076	9									
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	75	1	3357	3	N	769	932	1			72
							846	9									
04	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	2	1	1585	3	N	163	166	1			69
							57	5	179	9							
05	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	4	1	474	3	N	-0-					69
							14	5									
06	2580	X	737	-0-	-1843	-0-	737	3			N	-0-					69
07	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	244	1	902	3	N	376	349	1			96
							414	9									
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	259	1	5005	3	N	1448	1117	1			427
							1593	9									
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	734	1	2602	3	N	1016	947	1			496
							81	5	1118	9							
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	801	1	2128	3	N	868	946	1			418
							94	5	955	9							
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	785	1	1808	3	N	782	922	1			278
							69	5	860	9							
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	736	1	1872	3	N	758	750	1			286
							834	9									

TOTAL GAS PROD: 40,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	103	1	2547	3	N	666	666	0			135
							733	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	57	1	2327	3	N	529	529	0			135
							582	9									
03	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	46	1	1969	3	N	443	443	0			135
							487	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	2466	3	N	845	616	0	179	1	185
							89	5	930	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2889	3	85	5	N	433	433	0			185
							476	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2886	3	866	9	N	787	743	1			229
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	1	2836	3	N	593	563	1			259
							652	9									
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	3	N	327	372	1			214
							360	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	170	1	2287	3	N	1089	733	1			570
							71	5	1198	9							
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	192	1	2332	3	N	604	761	1			413
							103	5	664	9							
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2112	3	N	585	575	1			423
							81	5	644	9							
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	213	1	2143	3	N	603	661	1			365
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 39,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3379	-0-	-167	-0-	2631	3	748	9	N	680	726	1			159
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2471	3	411	9	N	374	376	1			157
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2495	3	530	9	N	482	533	1			106
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2638	3	95	5	N	562	514	1			154
							618	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2963	3	87	5	N	323	349	1			128
							355	9									
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					128
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2984	3	1288	9	N	1171	924	1			375
08	2759	X	1710	-0-	-1049	-0-	1510	3	200	9	N	182	187	1			370
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3121	3	97	5	N	581	722	1			229
							639	9									
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2612	3	115	5	N	631	378	1			482
							694	9									
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2222	3	85	5	N	468	572	1			378
							515	9									
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2581	3	541	9	N	492	551	1			319

TOTAL GAS PROD: 38,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,946

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	994	1	4521	3	N	781	746	1			392
							859	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1073	1	3296	3	N	722	757	1			357
							794	9									
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	3342	1	3596	3	N	754	747	1			364
							829	9									
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	1171	1	3166	3	N	507	566	1			305
							114	5	558	9							
05	5487	X	4101	-0-	-1386	-0-	904	1	2893	3	N	199	173	1			331
							85	5	219	9							
06	5310	X	4410	-0-	-900	-0-	1007	1	2455	3	N	862	744	1			449
							948	9									
07	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	1442	1	3190	3	N	531	747	1			233
							584	9									
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	1399	1	3218	3	N	435	375	1			293
							479	9									
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1359	1	3084	3	N	962	745	1			510
							96	5	1058	9							
*10	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	1383	1	2930	3	N	553	560	1			503
							129	5	608	9							
*11	5040	X	4736	-0-	-304	-0-	1469	1	2592	3	N	523	550	1			476
							100	5	575	9							
12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	1848	1	2526	3	N	539	566	1			449
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 63,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	N	354	189	1			365
							389	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1175	3	818	9	N	744	749	1			360
03	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1304	3	404	9	N	367	376	1			351
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1522	3	55	5	N	758	745	1			364
							834	9									
05	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	952	3	28	5	N	206	187	1			383
							227	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1091	3	807	9	N	734	921	1			196
07	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1204	3	616	9	N	560	562	1			194
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	839	3	392	9	N	356	375	1			175
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	N	995	357	1			813
							24	5	1095	9							
*10	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	116	1	472	3	N	531	933	1			411
							21	5	584	9							
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	191	1	322	3	N	597	572	1			436
							12	5	657	9							
12	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	267	1	539	9	N	490	569	1			357

TOTAL GAS PROD: 19,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	N	1158	1158	0			211
							1274	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	1967	3	N	625	625	0			211
							688	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	248	1	2017	3	N	1128	603	0	350	1	386
							1241	9									
04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	245	1	1446	3	N	604	604	0			386
							52	5	664	9							
05	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	232	1	1623	3	N	479	479	0			386
							48	5	527	9							
06	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	237	1	1619	3	N	579	376	1			589
							637	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	741	929	1			401
							815	9									
08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	228	1	1708	3	N	442	561	1			282
							486	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	3	N	1148	725	1			705
							40	5	1263	9							
*10	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	209	1	669	9	N	608	1113	1			200
*11	2700	X	1875	-0-	-825	-0-	218	1	822	3	N	730	374	1			556
							32	5	803	9							
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	1660	3	N	891	1209	1			238
							980	9									

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7840	-0-	-1863	-0-	7521	3	319	9	N	290	290	0			123
02	8148	X	4724	-0-	-3424	-0-	43	1	4505	3	N	160	160	0			123
							176	9									
03	8773	X	41	-0-	-8732	-0-	41	1			N	-0-					123
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	65	1	10118	3	N	251	251	0			123
							276	9									
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	59	1	8703	3	N	216	216	0			123
							238	9									
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7758	3	185	9	N	168	168	0			123
07	10261	X	7836	-0-	-2425	-0-	7665	3	171	9	N	155	155	0			123
08	10261	X	7440	-0-	-2821	-0-	7282	3	158	9	N	144	144	0			123
09	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6813	3	107	9	N	97	137	0			83
*10	8990	X	7235	-0-	-1755	-0-	6935	3	300	9	N	273	273	0			83
*11	7950	X	6948	-0-	-1002	-0-	1	1	6651	3	N	269	268	0			84
							296	9									
12	7843	X	6915	-0-	-928	-0-	6642	3	273	9	N	248	248	0			84

TOTAL GAS PROD: 83,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5385	-0-	-846	-0-	9	1	4778	3	N	544	520	1			239
							598	9									
02	5628	X	4637	-0-	-991	-0-	69	1	3839	3	N	663	544	1			358
							729	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	65	1	5003	3	N	728	924	1			162
							801	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	63	1	4480	3	N	376	372	1			166
							414	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	4574	3	N	759	543	1			382
							835	9									
06	5670	X	4626	-0-	-1044	-0-	62	1	4091	3	N	430	376	1			436
							473	9									
07	5859	X	5342	-0-	-517	-0-	3	1	4166	3	N	1066	1307	1			195
							1173	9									
08	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	13	1	4058	3	N	635	551	1			279
							699	9									
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	3	1	3975	3	N	684	567	1			396
							752	9									
*10	5456	X	4155	-0-	-1301	-0-	102	1	3441	3	N	556	748	1			204
							612	9									
*11	5160	X	4278	-0-	-882	-0-	135	1	3463	3	N	618	569	1			253
							680	9									
12	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	21	1	4032	3	N	643	568	1			328
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 58,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	100	-0-	-4488	-0-	100	3			N	-0-					327
02	4144	X	11	-0-	-4133	-0-	11	1			N	-0-					327
03	4588	X	4	-0-	-4584	-0-	4	1			N	-0-					327
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					327
05	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	299	1	20944	3	N	7649	7136	0	378	1	462
							618	5	8414	9							
06	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	427	1	17094	3	N	6382	6628	1			216
							7020	9									
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	3	N	-0-					216
08	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	683	1	22366	3	N	7393	7447	1			162
							8132	9									
09	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	2797	2404	1			555
							219	5	3077	9							
*10	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	609	1	18708	3	N	6954	6858	1			651
							825	5	7649	9							
*11	36907	X	36907	-0-	-0-	-0-	587	1	25966	3	N	8506	8818	1			339
							997	5	9357	9							
*12	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	672	1	27837	3	N	9597	9325	1			611
							10557	9									

TOTAL GAS PROD: 201,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,278

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3699	-0-	-1819	-0-	77	1	3622	3	N	-0-					159
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	2	1	4720	3	N	890	934	1			115
							979	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	4362	3	986	9	N	896	751	1			260
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4	1	3937	3	N	587	718	1			129
							646	9									
05	6324	X	4207	-0-	-2117	-0-	10	1	3761	3	N	396	374	1			151
							436	9									
06	6120	X	3956	-0-	-2164	-0-	3956	3			N	-0-					151
07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	176	1	3777	3	N	1629	1499	1			281
							1792	9									
08	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	467	1	3560	3	N	946	567	1			660
							1041	9									
09	4590	X	1964	-0-	-2626	-0-	458	1	1308	3	N	180	563	1			277
							198	9									
*10	5735	X	3105	-0-	-2630	-0-	210	1	2401	3	N	449	191	1			535
							494	9									
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	364	1	7245	3	N	789	756	1			568
							868	9									
12	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	2014	1	1686	3	N	740	959	1			349
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 56,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,502

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5109	3	804	9	N	731	747	1			90
02	5880	X	4467	-0-	-1413	-0-	3635	3	832	9	N	756	753	1			93
03	5425	X	1819	-0-	-3606	-0-	1355	3	464	9	N	422	376	1			139
04	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	4251	3	1012	9	N	920	930	1			129
05	5921	X	4642	-0-	-1279	-0-	4084	3	558	9	N	507	532	1			104
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	4953	3	879	9	N	799	727	1			176
07	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	4453	3	556	9	N	505	553	1			128
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	4383	3	821	9	N	746	743	1			131
09	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	4033	3	619	9	N	563	563	1			131
*10	6014	X	3403	-0-	-2611	-0-	2862	3	541	9	N	492	347	1			276
*11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5384	3	844	9	N	767	749	1			294
*12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	4746	3	794	9	N	722	761	1			255

TOTAL GAS PROD: 57,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	378	1	4304	3	N	758	758	0	63
							834	9							
02	5544	X	4622	-0-	-922	-0-	299	1	3589	3	N	667	667	0	63
							734	9							
03	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	289	1	4185	3	N	706	706	0	63
							777	9							
04	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	335	1	4043	3	N	695	695	0	63
							146	5	765	9					
05	5518	X	5436	-0-	-82	-0-	220	1	4706	3	N	337	337	0	63
							139	5	371	9					
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	189	1	4427	3	N	1146	720	1	489
							1261	9							
07	5456	X	4703	-0-	-753	-0-	253	1	3515	3	N	850	931	1	408
							935	9							
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	353	1	7065	3	N	2173	2057	1	524
							2390	9							
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	365	1	5414	3	N	1306	1299	1	531
							169	5	1437	9					
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	334	1	5234	3	N	1359	1652	1	238
							231	5	1495	9					
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	364	1	4776	3	N	1219	944	1	513
							183	5	1341	9					
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	344	1	4775	3	N	1148	1086	1	575
							1263	9							

TOTAL GAS PROD: 74,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,364

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9170	-0-	-2610	-0-	12	1	8406	3	N	684	540	1	285
							752	9							
02	10640	X	8574	-0-	-2066	-0-	4	1	7837	3	N	666	569	1	382
							733	9							
03	11780	X	9195	-0-	-2585	-0-	3	1	8224	3	N	880	930	1	332
							968	9							
04	11160	X	8315	-0-	-2845	-0-	4	1	7801	3	N	464	379	1	417
							510	9							
05	9858	X	8556	-0-	-1302	-0-	83	1	7992	3	N	437	569	1	285
							481	9							
06	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	154	1	7606	3	N	761	755	1	291
							837	9							
07	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	148	1	7259	3	N	493	564	1	220
							542	9							
08	9207	X	6594	-0-	-2613	-0-	290	1	6304	3	N	-0-			220
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	291	1	7590	3	N	1108	749	1	579
							1219	9							
10	8897	X	6324	-0-	-2573	-0-	244	1	5392	3	N	625	552	1	652
							688	9							
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	43	1	7978	3	N	599	569	1	682
							659	9							
12	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	26	1	8470	3	N	598	561	1	719
							658	9							

TOTAL GAS PROD: 100,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,315

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	36	1	4461	3	N	835	835	0			257
							919	9									
02	5908	X	4133	-0-	-1775	-0-	139	1	3334	3	N	600	600	0			257
							660	9									
03	6541	X	3642	-0-	-2899	-0-	181	1	2863	3	N	544	544	0			257
							598	9									
04	6330	X	4237	-0-	-2093	-0-	47	1	3351	3	N	653	653	0			257
							121	5	718	9							
05	5425	X	4114	-0-	-1311	-0-	7	1	3491	3	N	466	466	0			257
							103	5	513	9							
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	240	1	2771	3	N	610	556	1			311
							671	9									
07	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	264	1	2130	3	N	423	551	1			183
							465	9									
08	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	263	1	2751	3	N	571	558	1			196
							628	9									
09	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	279	1	1863	3	N	397	377	1			216
							58	5	437	9							
*10	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	293	1	1581	3	N	805	560	1			461
							70	5	886	9							
*11	3690	X	1753	-0-	-1937	-0-	71	1	1147	3	N	446	739	1			168
							44	5	491	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	178	189	1			157

TOTAL GAS PROD: 38,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2579	-0-	-5109	-0-	270	1	1738	3	N	519	368	1			649
							571	9									
02	6944	X	3543	-0-	-3401	-0-	159	1	3174	3	N	191	372	1			468
							210	9									
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	133	1	7464	3	N	1218	1316	1			370
							1340	9									
04	6180	X	5806	-0-	-374	-0-	449	1	4230	3	N	885	931	1			324
							153	5	974	9							
05	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	296	1	3199	3	N	193	189	1			328
							94	5	212	9							
06	8640	X	2886	-0-	-5754	-0-	270	1	1628	3	N	898	749	1			477
							988	9									
07	8928	X	5658	-0-	-3270	-0-	211	1	4794	3	N	594	933	1			138
							653	9									
08	8928	X	5709	-0-	-3219	-0-	217	1	4483	3	N	917	911	1			144
							1009	9									
09	5820	X	5149	-0-	-671	-0-	192	1	3830	3	N	916	750	1			310
							119	5	1008	9							
*10	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	170	1	3584	3	N	810	931	1			189
							158	5	891	9							
*11	5520	X	5490	-0-	-30	-0-	776	1	3641	3	N	848	742	1			295
							140	5	933	9							
12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	1440	1	3121	3	N	843	935	1			203
							927	9									

TOTAL GAS PROD: 59,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3063	-0-	-1308	-0-	2303	3	760	9	N	691	691	0	178
02	3948	X	3045	-0-	-903	-0-	2342	3	703	9	N	639	639	0	178
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	4392	3	790	9	N	718	718	0	178
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1	1	3510	3	N	678	678	0	178
							746	9							
05	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	20	1	2805	3	N	631	631	0	178
							694	9							
06	4230	X	2352	-0-	-1878	-0-	16	1	1647	3	N	626	626	0	178
							689	9							
07	4371	X	2043	-0-	-2328	-0-	81	1	1238	3	N	658	658	0	178
							724	9							
08	4371	X	925	-0-	-3446	-0-	224	1	701	9	N	637	637	0	178
09	4230	X	1076	-0-	-3154	-0-	266	1	810	9	N	736	619	0	295
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	490	1	2646	3	N	638	640	0	293
							702	9							
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	576	1	2299	3	N	595	596	0	292
							655	9							
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	398	1	2619	3	N	615	617	0	290
							677	9							

TOTAL GAS PROD: 36,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,862

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5786	-0-	-1003	-0-	239	1	4521	3	N	933	1137	1	245
							1026	9							
02	6132	X	5336	-0-	-796	-0-	262	1	4598	3	N	433	539	1	139
							476	9							
03	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	501	1	5080	3	N	946	942	1	143
							1041	9							
04	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	380	1	4637	3	N	965	935	1	173
							1062	9							
05	5921	X	5280	-0-	-641	-0-	404	1	4480	3	N	360	375	1	158
							396	9							
06	6420	X	5271	-0-	-1149	-0-	310	1	4519	3	N	402	375	1	185
							442	9							
07	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	154	1	4390	3	N	1602	1494	1	293
							1762	9							
08	6634	X	3914	-0-	-2720	-0-	236	1	3678	3	N	-0-			293
09	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	271	1	4083	3	N	1409	1131	1	571
							1550	9							
*10	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	526	1	3776	3	N	599	757	1	413
							659	9							
*11	6090	X	4803	-0-	-1287	-0-	565	1	3593	3	N	586	570	1	429
							645	9							
12	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	532	1	3416	3	N	584	770	1	243
							642	9							

TOTAL GAS PROD: 64,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,819

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	385	-0-	-1444	-0-	385	3			N	-0-					161
02	3136	X	141	-0-	-2995	-0-	1	1	140	3	N	-0-					161
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					161
04	3930	X	16	-0-	-3914	-0-	16	3			N	-0-					161
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					161
06	3930	X	68	-0-	-3862	-0-	68	3			N	-0-					161
07	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	62	3	52	9	N	47					208
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1346	-0-	-2095	-0-	2	1	989	3	N	323	367	1			90
							355	9									
02	3108	X	2263	-0-	-845	-0-	1452	3	811	9	N	737	743	1			84
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	2002	3	253	9	N	230	190	1			124
04	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	1920	3	400	9	N	364	376	1			112
05	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	1864	3	627	9	N	570	377	1			305
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	1704	3	668	9	N	607	757	1			155
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2173	3	405	9	N	368	374	1			149
08	2480	X	2014	-0-	-466	-0-	2014	3			N	-0-					149
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2008	3	1288	9	N	1171	566	1			754
*10	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	1734	3	309	9	N	281	380	1			655
*11	2490	X	460	-0-	-2030	-0-	17	1	443	9	N	403	565	1			493
12	3410	X	1125	-0-	-2285	-0-	87	1	658	3	N	345	385	1			453
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7397	-0-	-570	-0-	195	1	6473	3	N	663	751	1			132
							729	9									
02	7112	X	6388	-0-	-724	-0-	547	1	5174	3	N	606	568	1			170
							667	9									
03	7874	X	5717	-0-	-2157	-0-	120	1	5370	3	N	206	187	1			189
							227	9									
04	7320	X	7142	-0-	-178	-0-	140	1	6186	3	N	742	754	1			177
							816	9									
05	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	101	1	6298	3	N	382	376	1			183
							420	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	163	1	6491	3	N	793	552	1			424
							872	9									
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	179	1	6580	3	N	708	938	1			194
							779	9									
08	7378	X	6048	-0-	-1330	-0-	120	1	5596	3	N	302	361	1			135
							332	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	341	187	1			289
*10	7781	X	5835	-0-	-1946	-0-	5374	3	461	9	N	419					708
*11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2	1	10054	3	N	799	1101	1			406
							879	9									
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	35	1	8772	3	N	655	749	1			312
							721	9									

TOTAL GAS PROD: 80,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7308	-0-	-3976	-0-	143	1	6939	3	N	205	205	0			398
							226	9									
02	10192	X	7216	-0-	-2976	-0-	47	1	6953	3	N	196	196	0			398
							216	9									
03	11284	X	8342	-0-	-2942	-0-	27	1	8100	3	N	195	195	0			398
							215	9									
04	8520	X	3982	-0-	-4538	-0-	7	1	3872	3	N	94	94	0			398
							103	9									
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	2	1	9845	3	N	263	263	0			398
							289	9									
06	8070	X	4718	-0-	-3352	-0-	4607	3	111	9	N	101	101	0			398
07	8339	X	17	-0-	-8322	-0-	2	1	15	9	N	14	14	0			398
08	10137	X	119	-0-	-10018	-0-	4	1	115	3	N	-0-					398
09	9810	X	653	-0-	-9157	-0-	514	3	139	9	N	126					524
*10	10137	X	233	-0-	-9904	-0-	23	1	174	3	N	33					557
							36	9									
*11	4710	X	747	-0-	-3963	-0-	23	1	667	3	N	52	192	1			417
							57	9									
12	682	X	41	-0-	-641	-0-	32	1	9	9	N	8					425

TOTAL GAS PROD: 43,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					135
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	1			N	-0-					135
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					135
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					135
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					135
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					135
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	1	13	9	N	12					147
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					147
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	262	-0-	-4357	-0-	262	1			N	-0-					168
02	4172	X	134	-0-	-4038	-0-	134	1			N	-0-					168
03	3782	X	257	-0-	-3525	-0-	257	1			N	-0-					168
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	269	1	8619	3	N	-0-					168
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	174	1	6429	3	N	-0-					168
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	9	1	5108	3	N	275	186	1			257
							303	9									
07	7316	X	2449	-0-	-4867	-0-	95	1	2354	3	N	-0-					257
08	7316	X	227	-0-	-7089	-0-	227	1			N	-0-					257
09	7080	X	175	-0-	-6905	-0-	129	1	46	9	N	42					299
*10	6603	X	5963	-0-	-640	-0-	84	1	5851	3	N	25					324
							28	9									
*11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	23	1	6026	3	N	62	169	1			217
							68	9									
*12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2537	3	91	9	N	83					300

TOTAL GAS PROD: 39,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3933	-0-	-1771	-0-	521	3	3412	9	Y	3102	2759	0	371	1	72
02	672	X	480	-0-	-192	-0-	21	3	459	9	Y	417	169	0	188	1	132
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	2709	2354	0	464	1	23
							2980	9									
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	1591	1481	0	95	1	38
							1750	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	783	3	4538	9	Y	4125	4011	0	94	1	58
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	728	3	4008	9	Y	3644	3636	0			66
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	223	3	1304	9	Y	1185	1178	0			73
08	5177	X	1106	-0-	-4071	-0-	148	3	958	9	Y	871	438	0	350	1	156
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	723	3	4336	9	Y	3942	4041	0			57
*10	5177	X	3230	-0-	-1947	-0-	434	3	2796	9	Y	2542	2499	0			100
*11	4740	X	2475	-0-	-2265	-0-	1	1	316	3	Y	1962	1615	0	235	1	212
							2158	9									
12	5177	X	1613	-0-	-3564	-0-	1	1	237	3	Y	1250	1355	0			107
							1375	9									

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,340

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	N	598	598	0	97
							658	9							
02	6020	X	5473	-0-	-547	-0-	232	1	4452	3	N	717	717	0	97
							789	9							
03	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	217	1	5015	3	N	789	789	0	97
							868	9							
04	7020	X	4370	-0-	-2650	-0-	204	1	3519	3	N	588	588	0	97
							647	9							
05	7254	X	5267	-0-	-1987	-0-	206	1	4562	3	N	454	454	0	97
							499	9							
06	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	295	1	4729	3	N	700	700	0	97
							770	9							
07	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	346	1	4176	3	N	655	655	0	97
							721	9							
08	6107	X	4526	-0-	-1581	-0-	340	1	3590	3	N	542	542	0	97
							596	9							
09	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	275	1	3902	3	N	620	523	0	194
							682	9							
*10	5983	X	4813	-0-	-1170	-0-	282	1	3797	3	N	667	669	0	192
							734	9							
*11	5790	X	4150	-0-	-1640	-0-	301	1	3244	3	N	550	550	0	192
							605	9							
12	5239	X	4472	-0-	-767	-0-	242	1	3542	3	N	625	626	0	191
							688	9							

TOTAL GAS PROD: 62,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7978	-0-	-1167	-0-	246	1	6965	3	N	697	556	1	302
							767	9							
02	8260	X	5055	-0-	-3205	-0-	168	1	4758	3	N	117	186	1	233
							129	9							
03	9145	X	8331	-0-	-814	-0-	217	1	7707	3	N	370	374	1	229
							407	9							
04	7800	X	7770	-0-	-30	-0-	230	1	7123	3	N	379	378	1	230
							417	9							
05	7967	X	7391	-0-	-576	-0-	217	1	6974	3	N	182	187	1	225
							200	9							
06	8070	X	6514	-0-	-1556	-0-	210	1	6304	3	N	-0-			225
07	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	217	1	6332	3	N	645	377	1	493
							710	9							
08	8339	X	6540	-0-	-1799	-0-	211	1	6121	3	N	189	184	1	498
							208	9							
09	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	193	1	6588	3	N	342	558	1	282
							376	9							
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	230	1	6900	3	N	421	373	1	330
							463	9							
11	7020	X	4734	-0-	-2286	-0-	243	1	4225	3	N	242	190	1	382
							266	9							
*12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	276	1	7479	3	N	393	378	1	397
							432	9							

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	X	35	-0-		-0-	-0-		35	1			N	-0-					130
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					130
03	10	X	-0-	-0-		-10	-0-						N	-0-					130
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					130
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					130
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					130
09	130	N	130	-0-		-0-	-0-		1	1	129	9	N	117					247
10	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	1			N	-0-					247
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-		53	1			N	-0-					247
12	93	N	8	-0-		-85	-0-		8	1			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7098	-0-		-466	-0-		6782	3	316	9	N	287	287	0			203
02	6832	X	6679	-0-		-153	-0-		6420	3	259	9	N	235	235	0			203
03	7707	X	7707	-0-		-0-	-0-		7431	3	276	9	N	251	251	0			203
04	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-		6980	3	253	9	N	230	230	0			203
05	7471	X	7093	-0-		-378	-0-		6855	3	238	9	N	216	216	0			203
06	7470	X	6975	-0-		-495	-0-		2	1	6743	3	N	209	209	0			203
									230	9									
07	7719	X	7121	-0-		-598	-0-		6902	3	219	9	N	199	199	0			203
08	7719	X	7111	-0-		-608	-0-		6880	3	231	9	N	210	210	0			203
09	7230	X	6813	-0-		-417	-0-		6583	3	230	9	N	209	202	0			210
*10	7223	X	6295	-0-		-928	-0-		1	1	6197	3	N	88	219	0			79
									97	9									
*11	6990	X	5628	-0-		-1362	-0-		11	1	5377	3	N	218	218	0			79
									240	9									
12	7130	X	3236	-0-		-3894	-0-		7	1	2999	3	N	209	210	0			78
									230	9									

TOTAL GAS PROD: 78,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9419	-0-		-687	-0-		16	1	8377	3	N	933	933	0			147
									1026	9									
02	9128	X	8004	-0-		-1124	-0-		7073	3	931	9	N	846	591	0	190	1	212
03	11315	X	8837	-0-		-2478	-0-		7855	3	982	9	N	893	893	0			212
04	10950	X	8237	-0-		-2713	-0-		7355	3	882	9	N	802	802	0			212
05	11315	X	8447	-0-		-2868	-0-		7565	3	882	9	N	802	802	0			212
06	9120	X	8488	-0-		-632	-0-		7567	3	921	9	N	837	837	0			212
07	8866	X	8521	-0-		-345	-0-		7610	3	911	9	N	828	828	0			212
08	8835	X	8298	-0-		-537	-0-		7403	3	895	9	N	814	814	0			212
09	8490	X	7334	-0-		-1156	-0-		6533	3	801	9	N	728	787	0			153
*10	8773	X	7548	-0-		-1225	-0-		6642	3	906	9	N	824	825	0			152
*11	8490	X	6981	-0-		-1509	-0-		6132	3	849	9	N	772	772	0			152
12	8525	X	7237	-0-		-1288	-0-		6329	3	908	9	N	825	826	0			151

TOTAL GAS PROD: 97,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,904

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	523	1	5189	3	N	518	518	0			127
							570	9									
02	7308	X	6322	-0-	-986	-0-	472	1	5301	3	N	499	499	0			127
							549	9									
03	7378	X	6806	-0-	-572	-0-	378	1	5832	3	N	542	542	0			127
							596	9									
04	6990	X	6189	-0-	-801	-0-	293	1	5420	3	N	433	433	0			127
							476	9									
05	7099	X	5821	-0-	-1278	-0-	307	1	5106	3	N	371	371	0			127
							408	9									
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	300	1	5808	3	N	502	502	0			127
							552	9									
07	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	323	1	5296	3	N	431	431	0			127
							474	9									
08	6820	X	6224	-0-	-596	-0-	373	1	5364	3	N	443	443	0			127
							487	9									
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	435	1	4949	3	N	463	435	0			155
							509	9									
*10	6882	X	5679	-0-	-1203	-0-	322	1	4827	3	N	482	482	0			155
							530	9									
*11	6660	X	4731	-0-	-1929	-0-	300	1	3948	3	N	439	440	0			154
							483	9									
12	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	324	1	4546	3	N	517	520	0			151
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 72,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,640

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6787	-0-	-591	-0-	276	1	5392	3	N	1017	499	0	375	1	354
							1119	9									
02	6664	X	5793	-0-	-871	-0-	254	1	4530	3	N	917	862	0	186	1	223
							1009	9									
03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	264	1	4813	3	N	897	897	0			223
							987	9									
04	6570	X	4975	-0-	-1595	-0-	169	1	4111	3	N	632	632	0			223
							695	9									
05	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	288	1	5096	3	N	970	970	0			223
							1067	9									
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	295	1	4693	3	N	882	882	0			223
							970	9									
07	6417	X	5791	-0-	-626	-0-	345	1	4492	3	N	867	867	0			223
							954	9									
08	6448	X	2352	-0-	-4096	-0-	250	1	1704	3	N	362	362	0			223
							398	9									
09	6240	X	5908	-0-	-332	-0-	214	1	4806	3	N	807	825	0			205
							888	9									
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	59	1	5956	3	N	776	776	0			205
							854	9									
*11	5970	X	5689	-0-	-281	-0-	4655	3	1034	9	N	940	935	0			210
12	6107	X	5458	-0-	-649	-0-	4475	3	983	9	N	894	894	0			210

TOTAL GAS PROD: 68,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	199	1	5486	3	N	304	187	1			402
							334	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	196	1	8193	3	N	649	559	1			492
							714	9									
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	200	1	8286	3	N	1191	1130	1			553
							1310	9									
04	7350	X	6948	-0-	-402	-0-	209	1	6295	3	N	404	564	1			393
							444	9									
05	8060	X	6846	-0-	-1214	-0-	71	1	6535	3	N	218	187	1			424
							240	9									
06	7800	X	6187	-0-	-1613	-0-	5788	3	399	9	N	363	378	1			409
07	8060	X	7124	-0-	-936	-0-	157	1	5828	3	N	1035	929	1			515
							1139	9									
08	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	164	1	6720	3	N	654	748	1			421
							719	9									
09	6960	X	5295	-0-	-1665	-0-	135	1	4663	3	N	452	375	1			498
							497	9									
10	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	103	1	5817	3	N	496	569	1			425
							546	9									
11	7350	X	6121	-0-	-1229	-0-	128	1	5488	3	N	459	558	1			326
							505	9									
12	7595	X	6188	-0-	-1407	-0-	5673	3	515	9	N	468	382	1			412

TOTAL GAS PROD: 83,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	325	1	4259	3	N	1129	1321	1			288
							1242	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	193	1	3851	3	N	835	754	1			369
							919	9									
03	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	125	1	2973	3	N	753	749	1			373
							828	9									
04	5640	X	4090	-0-	-1550	-0-	216	1	3021	3	N	676	752	1			297
							109	5	744	9							
05	5828	X	28	-0-	-5800	-0-	28	1			N	-0-					297
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					297
07	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	13	1	230	3	N	-0-					297
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	610	1	20268	3	N	5535	5375	1			457
							6089	9									
09	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	617	1	26082	3	N	7090	7194	1			353
							813	5	7799	9							
*10	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	473	1	31862	3	N	8079	7781	1			651
							1405	5	8887	9							
*11	41104	X	41104	-0-	-0-	-0-	518	1	31641	3	N	7027	6932	1			746
							1215	5	7730	9							
*12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	444	1	17795	3	N	3600	3896	1			450
							3960	9									

TOTAL GAS PROD: 187,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,724

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2794	-0-	-4584	-0-	133	1	1474	3	N	1079	1079	0			239
							1187	9									
02	6664	X	183	-0-	-6481	-0-	183	1			N	-0-					239
03	7068	X	351	-0-	-6717	-0-	186	1	165	9	N	150	188	1			201
04	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	16	1	2990	3	N	1044	1044	0			201
							108	5	1148	9							
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	31	1	11064	3	N	3744	3744	0			201
							326	5	4118	9							
06	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	155	1	44072	3	N	15503	15503	0			201
							17053	9									
07	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	80	1	24351	3	N	8518	8518	0			201
							9370	9									
08	7378	X	6082	-0-	-1296	-0-	26	1	4350	3	N	1551	1551	0			201
							1706	9									
09	7140	X	449	-0-	-6691	-0-	1	1	212	3	N	208	208	0			201
							7	5	229	9							
*10	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	38	1	8951	3	N	2840	2840	0			201
							395	5	3124	9							
*11	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	74	1	19004	3	N	4975	4975	0			201
							730	5	5473	9							
*12	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	72	1	16202	3	N	3994	3994	0			201
							4393	9									

TOTAL GAS PROD: 183,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6017	-0-	-3283	-0-	224	1	5345	3	N	407	385	1			115
							448	9									
02	8400	X	4572	-0-	-3828	-0-	570	1	4002	3	N	-0-					115
03	9052	X	5797	-0-	-3255	-0-	510	1	4873	3	N	376	379	1			112
							414	9									
04	8430	X	7464	-0-	-966	-0-	458	1	7006	3	N	-0-					112
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	434	1	6684	3	N	211	177	1			146
							232	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	421	1	5505	3	N	-0-					146
07	7719	X	7139	-0-	-580	-0-	412	1	6336	3	N	355	366	1			135
							391	9									
08	7719	X	6135	-0-	-1584	-0-	374	1	5761	3	N	-0-					135
09	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	362	1	6203	3	N	389	189	1			335
							428	9									
10	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	164	1	6483	3	N	169	181	1			323
							186	9									
11	6900	X	4934	-0-	-1966	-0-	1	1	4751	3	N	165	195	1			293
							182	9									
12	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	5336	3	195	9	N	177	187	1			283

TOTAL GAS PROD: 74,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	119	1	5443	3	N	1150	535	0	366	1	356
							1265	9									
02	5348	X	4902	-0-	-446	-0-	276	1	4006	3	N	564	564	0			356
							620	9									
03	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	290	1	4661	3	N	595	595	0			356
							655	9									
04	5730	X	4724	-0-	-1006	-0-	316	1	3874	3	N	485	485	0			356
							534	9									
05	5921	X	5159	-0-	-762	-0-	333	1	4218	3	N	553	553	0			356
							608	9									
06	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	440	1	3922	3	N	534	534	0			356
							587	9									
07	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	607	1	3749	3	N	522	522	0			356
							574	9									
08	5611	X	2541	-0-	-3070	-0-	423	1	2082	3	N	33	210	0			179
							36	9									
09	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	324	1			N	-0-					179
*10	5146	X	1541	-0-	-3605	-0-	147	1	1281	3	N	103	15	0	191	1	76
							113	9									
*11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7118	3	697	9	N	634	635	0			75
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5155	3	648	9	N	589	590	0			74

TOTAL GAS PROD: 55,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,762

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4442	-0-	-518	-0-	3514	3	928	9	N	844	933	1			128
02	4480	X	3854	-0-	-626	-0-	3377	3	477	9	N	434	185	1			377
03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	3885	3	393	9	N	357	562	1			172
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3725	3	777	9	N	706	561	1			317
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	3915	3	391	9	N	355	381	1			291
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	3721	3			N	-0-					291
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3783	3	1084	9	N	985	936	1			340
08	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3690	3	86	9	N	78	184	1			234
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	3414	3	958	9	N	871	731	1			374
*10	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	3374	3	519	9	N	472	374	1			472
*11	4710	X	2190	-0-	-2520	-0-	43	1	1803	3	N	313	535	1			250
							344	9									
*12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	N	1602	1480	1			372
							1762	9									

TOTAL GAS PROD: 50,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,017

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	68	1	7346	3	N	697	697	0			162
							767	9									
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	3	1	6516	3	N	579	579	0			162
							637	9									
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5682	3	681	9	N	619	619	0			162
04	7920	X	4938	-0-	-2982	-0-	4318	3	620	9	N	564	564	0			162
05	8184	X	5184	-0-	-3000	-0-	4529	3	655	9	N	595	595	0			162
06	7920	X	3844	-0-	-4076	-0-	3312	3	532	9	N	484	484	0			162
07	7936	X	5535	-0-	-2401	-0-	4944	3	591	9	N	537	537	0			162
08	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4232	3	612	9	N	556	556	0			162
09	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	1	1	4008	3	N	465	547	0			80
							512	9									
*10	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4270	3	593	9	N	539	540	0			79
*11	5370	X	3352	-0-	-2018	-0-	2806	3	546	9	N	496	496	0			79
12	5549	X	1453	-0-	-4096	-0-	2	1	925	3	N	478	478	0			79
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 60,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,609

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	472	-0-	-3155	-0-	37	1	435	9	N	395	395	0	258
02	3276	X	517	-0-	-2759	-0-	56	1	461	9	N	419	419	0	258
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3225	3	N	463	463	0	258
							509	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	3	N	436	436	0	258
							480	9							
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	238	1	3261	3	N	420	420	0	258
							462	9							
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	254	1	3219	3	N	419	419	0	258
							461	9							
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	3	N	380	380	0	258
							418	9							
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	142	1	3444	3	N	419	419	0	258
							461	9							
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	49	1	3092	3	N	267	393	0	132
							294	9							
*10	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	7	1	2803	3	N	412	413	0	131
							453	9							
*11	3510	X	1236	-0-	-2274	-0-	1	1	792	3	N	403	402	0	132
							443	9							
12	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	4	1	453	3	N	406	403	0	135
							447	9							

TOTAL GAS PROD: 33,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,839

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	13406	-0-	-8263	-0-	387	1	12377	3	N	584	743	1	373
							642	9							
02	19572	X	15254	-0-	-4318	-0-	269	1	14354	3	N	574	565	1	382
							631	9							
03	20119	X	19142	-0-	-977	-0-	309	1	17782	3	N	955	929	1	408
							1051	9							
04	19470	X	18051	-0-	-1419	-0-	242	1	16712	3	N	997	938	1	467
							1097	9							
05	18135	X	17887	-0-	-248	-0-	110	1	16989	3	N	716	552	1	631
							788	9							
06	18510	X	16789	-0-	-1721	-0-	16137	3	652	9	N	593	562	1	662
07	19127	X	16988	-0-	-2139	-0-	16097	3	891	9	N	810	1122	1	350
08	19127	X	16233	-0-	-2894	-0-	15482	3	751	9	N	683	376	1	657
09	18060	X	15287	-0-	-2773	-0-	26	1	14785	3	N	433	940	1	150
							476	9							
10	17887	X	14795	-0-	-3092	-0-	229	1	13658	3	N	825	759	1	216
							908	9							
11	16800	X	14546	-0-	-2254	-0-	189	1	13697	3	N	600	572	1	244
							660	9							
12	16988	X	13255	-0-	-3733	-0-	206	1	12360	3	N	626	576	1	294
							689	9							

TOTAL GAS PROD: 191,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,396

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9186	-0-	-1137	-0-	8525	3	661	9	N	601	601	0			200
02	9324	X	8127	-0-	-1197	-0-	1	1	7445	3	N	619	440	0	166	1	213
							681	9									
03	10323	X	8870	-0-	-1453	-0-	8339	3	531	9	N	483	483	0			213
04	9360	X	7172	-0-	-2188	-0-	6731	3	441	9	N	401	401	0			213
05	9672	X	7553	-0-	-2119	-0-	7083	3	470	9	N	427	427	0			213
06	8880	X	6687	-0-	-2193	-0-	6296	3	391	9	N	355	355	0			213
07	8990	X	7579	-0-	-1411	-0-	7129	3	450	9	N	409	409	0			213
08	8866	X	7637	-0-	-1229	-0-	7180	3	457	9	N	415	415	0			213
09	7320	X	6434	-0-	-886	-0-	1	1	6137	3	N	269	360	0			122
							296	9									
*10	7564	X	6389	-0-	-1175	-0-	199	1	5769	3	N	383	383	0			122
							421	9									
*11	7380	X	6041	-0-	-1339	-0-	292	1	5253	3	N	451	452	0			121
							496	9									
12	7626	X	5942	-0-	-1684	-0-	308	1	5184	3	N	409	409	0			121
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 87,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,222

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	3	N	346	346	0			114
							381	9									
02	9996	X	9238	-0-	-758	-0-	8946	3	292	9	N	265	265	0			114
03	11067	X	9352	-0-	-1715	-0-	9041	3	311	9	N	283	283	0			114
04	11220	X	10627	-0-	-593	-0-	17	1	10234	3	N	342	342	0			114
							376	9									
05	11594	X	11279	-0-	-315	-0-	109	1	10810	3	N	327	327	0			114
							360	9									
06	11220	X	9684	-0-	-1536	-0-	1	1	9368	3	N	286	286	0			114
							315	9									
07	10974	X	9423	-0-	-1551	-0-	11	1	9124	3	N	262	262	0			114
							288	9									
08	11284	X	8971	-0-	-2313	-0-	8695	3	276	9	N	251	260	0			105
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	1					106
*10	11284	X	1053	-0-	-10231	-0-	4	1	984	3	N	59					165
							65	9									
*11	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	190	1	13735	3	N	387	172	1			380
							426	9									
12	9424	X	5729	-0-	-3695	-0-	263	1	5404	3	N	56	191	1			245
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 101,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7295	-0-	-1075	-0-	3	1	5855	3	N	1306	1306	0			346
							1437	9									
02	7560	X	6443	-0-	-1117	-0-	5203	3	1240	9	N	1127	1127	0			346
03	7688	X	6383	-0-	-1305	-0-	2	1	5193	3	N	1080	1080	0			346
							1188	9									
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	6	1	7235	3	N	1508	1508	0			346
							261	5	1659	9							
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7	1	6413	3	N	619	619	0			346
							189	5	681	9							
06	7050	X	6902	-0-	-148	-0-	5967	3	935	9	N	850	740	1			456
07	8370	X	4194	-0-	-4176	-0-	3	1	3074	3	N	1015	1280	1			191
							1117	9									
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	109	1	9115	3	N	2198	2007	1			382
							2418	9									
09	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	5646	3	176	5	N	1629	1680	1			331
							1792	9									
*10	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	23	1	4984	3	N	1510	1319	1			522
							220	5	1661	9							
*11	8100	X	5236	-0-	-2864	-0-	99	1	3749	3	N	1131	936	1			717
							144	5	1244	9							
12	8370	X	5352	-0-	-3018	-0-	165	1	3986	3	N	1092	1317	1			492
							1201	9									

TOTAL GAS PROD: 84,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,065

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	47	1	22167	3	N	6776	6471	0	383	1	235
							7454	9									
02	46749	X	46749	-0-	-0-	-0-	2	1	35182	3	N	10514	10514	0			235
							11565	9									
03	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	113	1	22473	3	N	6692	6193	0	376	1	358
							7361	9									
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	76	1	4206	3	N	1461	1461	0			358
							152	5	1607	9							
05	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	124	1	20909	3	N	3879	2479	0	1317	1	441
							617	5	4267	9							
06	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	381	1	13097	3	N	3413	3374	1			480
							3754	9									
07	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	326	1	12277	3	N	2656	2800	1			336
							2922	9									
08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	N	1928	2055	1			209
							2121	9									
09	4920	X	612	-0-	-4308	-0-	322	1	290	9	N	264	184	1			289
*10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	367	1	6153	3	N	1929	1885	1			333
							271	5	2122	9							
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	328	1	5455	3	N	1620	1329	1			624
							210	5	1782	9							
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	19	1	5141	3	N	1240	1513	1			351
							1364	9									

TOTAL GAS PROD: 206,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1120	-0-	-3933	-0-	679	3	441	9	N	401	401	0			160
02	4564	X	1629	-0-	-2935	-0-	5	1	1217	3	N	370	370	0			160
							407	9									
03	4309	X	3276	-0-	-1033	-0-	2818	3	458	9	N	416	416	0			160
04	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2337	3	380	9	N	345	345	0			160
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2531	3	448	9	N	407	407	0			160
06	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	1339	3	340	9	N	309	309	0			160
07	3286	X	998	-0-	-2288	-0-	292	1	512	3	N	176	176	0			160
							194	9									
08	3286	X	69	-0-	-3217	-0-	18	1	51	3	N	-0-					160
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3995	3	564	9	N	513	376	1			297
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	13	1	5248	3	N	1759	185	0	1483	1	388
							1935	9									
*11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	137	1	4128	3	N	1011	921	0	186	1	292
							1112	9									
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4082	3	706	9	N	642	572	0	202	1	160

TOTAL GAS PROD: 36,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,349

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4470	-0-	-1420	-0-	175	1	3071	3	N	1113	1113	0			186
							1224	9									
02	5320	X	4543	-0-	-777	-0-	46	1	3408	3	N	990	990	0			186
							1089	9									
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	155	1	3708	3	N	1061	1061	0			186
							1167	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	180	1	3688	3	N	992	992	0			186
							133	5	1091	9							
05	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	66	1	3877	3	N	598	598	0			186
							114	5	658	9							
06	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	24	1	3898	3	N	391	372	1			205
							430	9									
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	80	1	3816	3	N	1663	1672	1			196
							1829	9									
08	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	3873	3	694	9	N	631	561	1			266
09	5100	X	4677	-0-	-423	-0-	3	1	3468	3	N	998	933	1			331
							108	5	1098	9							
*10	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	1	1	3470	3	N	899	750	1			480
							153	5	989	9							
*11	5550	X	4137	-0-	-1413	-0-	3063	3	118	5	N	869	916	1			433
							956	9									
12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	3592	3	1034	9	N	940	905	1			468

TOTAL GAS PROD: 56,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3507	-0-	-3623	-0-	207	1	2476	3	N	749	380	0	365	1	378
							824	9									
02	6440	X	3702	-0-	-2738	-0-	3077	3	625	9	N	568	568	0			378
03	6572	X	5628	-0-	-944	-0-	4976	3	652	9	N	593	593	0			378
04	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	4654	3	622	9	N	565	565	0			378
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4803	3	389	9	N	354	354	0			378
06	5460	X	4919	-0-	-541	-0-	4589	3	330	9	N	300	300	0			378
07	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	4708	3	773	9	N	703	392	0	365	1	324
08	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	4978	3	519	9	N	472	472	0			324
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	46	1	5350	3	N	426	452	0	187	1	111
							469	9									
*10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6044	3	550	9	N	500	501	0			110
*11	5310	X	4832	-0-	-478	-0-	1	1	4366	3	N	423	423	0			110
							465	9									
12	6076	X	4370	-0-	-1706	-0-	5	1	3789	3	N	524	525	0			109
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 60,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,177

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	11857	-0-	-3488	-0-	233	1	9437	3	N	1988	1988	0			159
							2187	9									
02	13860	X	12187	-0-	-1673	-0-	156	1	9988	3	N	1857	1857	0			159
							2043	9									
03	15345	X	12418	-0-	-2927	-0-	136	1	10331	3	N	1774	1774	0			159
							1951	9									
04	13530	X	11588	-0-	-1942	-0-	42	1	9799	3	N	1588	1588	0			159
							1747	9									
05	13485	X	7342	-0-	-6143	-0-	44	1	6339	3	N	872	872	0			159
							959	9									
06	13050	X	12750	-0-	-300	-0-	75	1	10841	3	N	1667	1667	0			159
							1834	9									
07	13485	X	11465	-0-	-2020	-0-	61	1	9784	3	N	1473	1473	0			159
							1620	9									
08	12431	X	10909	-0-	-1522	-0-	26	1	9319	3	N	1422	1422	0			159
							1564	9									
09	12750	X	10555	-0-	-2195	-0-	49	1	8707	3	N	1635	1337	0	278	1	179
							1799	9									
*10	13175	X	8992	-0-	-4183	-0-	32	1	7788	3	N	1065	1138	0			106
							1172	9									
*11	12750	X	7622	-0-	-5128	-0-	44	1	6249	3	N	1208	1207	0			107
							1329	9									
12	11470	X	8210	-0-	-3260	-0-	23	1	6810	3	N	1252	1253	0			106
							1377	9									

TOTAL GAS PROD: 125,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,801

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12933	-0-	-1513	-0-	87	1	11302	3	N	1404	1404	0			92
							1544	9									
02	14448	X	11409	-0-	-3039	-0-	52	1	9978	3	N	1254	1254	0			92
							1379	9									
03	15996	X	12202	-0-	-3794	-0-	44	1	10661	3	N	1361	1361	0			92
							1497	9									
04	15480	X	10842	-0-	-4638	-0-	28	1	9451	3	N	1239	1239	0			92
							1363	9									
05	15748	X	11279	-0-	-4469	-0-	16	1	9831	3	N	1302	1302	0			92
							1432	9									
06	12510	X	10369	-0-	-2141	-0-	25	1	9018	3	N	1205	1205	0			92
							1326	9									
07	12617	X	4348	-0-	-8269	-0-	7	1	3781	3	N	509	509	0			92
							560	9									
08	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					92
09	10920	X	382	-0-	-10538	-0-	31	1	351	3	N	-0-					92
*10	11284	X	2606	-0-	-8678	-0-	183	1	2013	3	N	373	373	1			92
							410	9									
*11	10380	X	2433	-0-	-7947	-0-	196	1	1730	3	N	461	101	0	360	1	92
							507	9									
12	4340	X	1456	-0-	-2884	-0-	195	1	983	3	N	253	253	0			92
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 80,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,361

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	29162	-0-	-1559	-0-	273	1	27909	3	N	891	891	0			89
							980	9									
02	27748	X	24658	-0-	-3090	-0-	232	1	23606	3	N	745	745	0			89
							820	9									
03	30721	X	17890	-0-	-12831	-0-	240	1	17037	3	N	557	557	0			89
							613	9									
04	28440	X	17772	-0-	-10668	-0-	227	1	16940	3	N	550	550	0			89
							605	9									
05	29388	X	18389	-0-	-10999	-0-	217	1	17530	3	N	584	584	0			89
							642	9									
06	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	210	1	27469	3	N	768	768	0			89
							845	9									
07	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	217	1	27996	3	N	748	748	0			89
							823	9									
08	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	215	1	21614	3	N	625	625	0			89
							688	9									
09	28500	X	24142	-0-	-4358	-0-	219	1	23175	3	N	680	676	0			93
							748	9									
*10	29450	X	25805	-0-	-3645	-0-	227	1	24760	3	N	744	744	0			93
							818	9									
*11	28530	X	14885	-0-	-13645	-0-	248	1	13935	3	N	638	638	0			93
							702	9									
12	29016	X	18632	-0-	-10384	-0-	247	1	17541	3	N	767	768	0			92
							844	9									

TOTAL GAS PROD: 271,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,297

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6422	-0-	-1545	-0-	300	1	4821	3	N	1183	1005	0	185	1	274
							1301	9									
02	7196	X	6544	-0-	-652	-0-	144	1	5249	3	N	1046	1046	0			274
							1151	9									
03	8246	X	7307	-0-	-939	-0-	111	1	6151	3	N	950	950	0			274
							1045	9									
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	134	1	5738	3	N	844	844	0			274
							928	9									
05	8246	X	6101	-0-	-2145	-0-	113	1	5185	3	N	730	730	0			274
							803	9									
06	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	256	1	5863	3	N	856	856	0			274
							942	9									
07	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	178	1	5805	3	N	769	769	0			274
							846	9									
08	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	371	1	5491	3	N	770	770	0			274
							847	9									
09	7050	X	6563	-0-	-487	-0-	325	1	5195	3	N	948	783	0	189	1	250
							1043	9									
*10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	239	1	6180	3	N	856	858	0			248
							942	9									
*11	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	10	1	6036	3	N	829	831	0			246
							912	9									
*12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	28	1	7091	3	N	974	976	0			244
							1071	9									

TOTAL GAS PROD: 82,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,755

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10987	-0-	-917	-0-	271	1	9428	3	N	1171	1319	1			258
							1288	9									
02	10752	X	9843	-0-	-909	-0-	167	1	8458	3	N	1107	930	1			435
							1218	9									
03	11346	X	10713	-0-	-633	-0-	222	1	9127	3	N	1240	1502	1			173
							1364	9									
04	10800	X	10421	-0-	-379	-0-	253	1	8925	3	N	1130	1123	1			180
							1243	9									
05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	247	1	8431	3	N	710	747	1			143
							781	9									
06	10620	X	10113	-0-	-507	-0-	220	1	8100	3	N	1630	1485	1			288
							1793	9									
07	10912	X	9776	-0-	-1136	-0-	189	1	8507	3	N	982	948	1			322
							1080	9									
08	10912	X	9381	-0-	-1531	-0-	187	1	8247	3	N	861	738	1			445
							947	9									
09	10410	X	9566	-0-	-844	-0-	172	1	7888	3	N	1369	1703	1			111
							1506	9									
10	10447	X	9188	-0-	-1259	-0-	90	1	7853	3	N	1132	946	1			297
							1245	9									
11	10110	X	8811	-0-	-1299	-0-	22	1	7668	3	N	1019	957	1			359
							1121	9									
12	9889	X	8635	-0-	-1254	-0-	3	1	7542	3	N	991	1138	1			212
							1090	9									

TOTAL GAS PROD: 116,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,342

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5254	-0-	-1411	-0-	41	1	4160	3	N	957	957	0			96
							1053	9									
02	6020	X	4585	-0-	-1435	-0-	99	1	3665	3	N	746	746	0			96
							821	9									
03	6448	X	5166	-0-	-1282	-0-	23	1	4139	3	N	913	913	0			96
							1004	9									
04	6030	X	4810	-0-	-1220	-0-	3	1	3725	3	N	862	862	0			96
							134	5	948	9							
05	6076	X	3612	-0-	-2464	-0-	3164	3	93	5	N	323	130	0	187	1	102
							355	9									
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6098	3	1404	9	N	1276	1108	1			270
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4733	3	1770	9	N	1609	1298	1			581
08	5177	X	4735	-0-	-442	-0-	4295	3	440	9	N	400	558	1			423
09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	3710	3	116	5	N	1196	1292	1			327
							1316	9									
*10	6665	X	4733	-0-	-1932	-0-	25	1	3520	3	N	939	934	1			332
							155	5	1033	9							
*11	6450	X	4223	-0-	-2227	-0-	67	1	3180	3	N	776	728	1			380
							122	5	854	9							
12	6510	X	4213	-0-	-2297	-0-	103	1	3264	3	N	769	718	1			431
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 60,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,766

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	3978	3	1099	9	N	999	999	0			110
02	5740	X	4450	-0-	-1290	-0-	3494	3	956	9	N	869	869	0			110
03	5859	X	4888	-0-	-971	-0-	3830	3	1058	9	N	962	962	0			110
04	5280	X	4772	-0-	-508	-0-	3597	3	130	5	N	950	950	0			110
							1045	9									
05	5270	X	2271	-0-	-2999	-0-	1894	3	56	5	N	292	292	0			110
							321	9									
06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	2022	3			N	-0-					110
07	4929	X	3201	-0-	-1728	-0-	2119	3	1082	9	N	984	929	1			165
08	4929	X	2759	-0-	-2170	-0-	2168	3	591	9	N	537	546	1			156
09	4770	X	3359	-0-	-1411	-0-	2484	3	77	5	N	725	547	1			334
							798	9									
*10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2263	3	100	5	N	527	568	1			293
							580	9									
*11	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	1699	3	65	5	N	493	553	1			233
							542	9									
12	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2316	3	505	9	N	459	364	1			328

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	92	1	3861	3	N	922	922	0	265
							1014	9							
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	72	1	3157	3	N	845	845	0	265
							930	9							
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	10	1	3067	3	N	930	930	0	265
							1023	9							
04	4320	X	3671	-0-	-649	-0-	4	1	2766	3	N	728	728	0	265
							100	5	801	9					
05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	2784	3	82	5	N	586	586	0	265
							645	9							
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	104	1	3747	3	N	781	751	1	295
							859	9							
07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	139	1	2977	3	N	1005	932	1	368
							1106	9							
08	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	223	1	2672	3	N	1003	1123	1	248
							1103	9							
09	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	244	1	1853	3	N	703	370	1	581
							58	5	773	9					
*10	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	68	1	3350	3	N	747	741	1	587
							148	5	822	9					
*11	4320	X	2306	-0-	-2014	-0-	14	1	1795	3	N	389	573	1	403
							69	5	428	9					
12	4216	X	2569	-0-	-1647	-0-	54	1	2431	3	N	76	188	1	291
							84	9							

TOTAL GAS PROD: 45,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,715

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	11765	-0-	-5099	-0-	509	1	10846	3	N	373	373	1	174
							410	9							
02	15232	X	10009	-0-	-5223	-0-	431	1	9002	3	N	524	572	1	126
							576	9							
03	16864	X	11386	-0-	-5478	-0-	465	1	10161	3	N	691	553	1	264
							760	9							
04	15930	X	10313	-0-	-5617	-0-	463	1	9602	3	N	225	379	1	110
							248	9							
05	13764	X	10286	-0-	-3478	-0-	527	1	9558	3	N	183	179	1	114
							201	9							
06	11400	X	9308	-0-	-2092	-0-	556	1	8752	3	N	-0-			114
07	11377	X	10779	-0-	-598	-0-	563	1	9060	3	N	1051	753	1	412
							1156	9							
08	11377	X	9532	-0-	-1845	-0-	569	1	8963	3	N	-0-			412
09	10320	X	9410	-0-	-910	-0-	561	1	8112	3	N	670	742	1	340
							737	9							
10	10788	X	8994	-0-	-1794	-0-	591	1	8010	3	N	357	387	1	310
							393	9							
11	10440	X	8049	-0-	-2391	-0-	506	1	7192	3	N	319	383	1	246
							351	9							
12	10788	X	6078	-0-	-4710	-0-	280	1	5475	3	N	294	188	1	352
							323	9							

TOTAL GAS PROD: 115,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,687

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9153	-0-	-922	-0-	392	1	8284	3	N	434	378	1	311
							477	9							
02	9100	X	6491	-0-	-2609	-0-	429	1	6062	3	N	-0-			311
03	9734	X	9136	-0-	-598	-0-	244	1	8549	3	N	312	365	1	258
							343	9							
04	9210	X	8653	-0-	-557	-0-	239	1	8206	3	N	189	185	1	262
							208	9							
05	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	153	1	7774	3	N	-0-			262
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	210	1	7229	3	N	-0-			262
07	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	222	1	5846	3	N	316	190	1	388
							348	9							
08	9145	X	8576	-0-	-569	-0-	234	1	8342	3	N	-0-			388
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	226	1	8467	3	N	294	364	1	318
							323	9							
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	275	1	7758	3	N	167	194	1	291
							184	9							
11	8310	X	4908	-0-	-3402	-0-	286	1	4433	3	N	172	192	1	271
							189	9							
12	9331	X	2464	-0-	-6867	-0-	324	1	1961	3	N	163	193	1	241
							179	9							

TOTAL GAS PROD: 88,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	275	1	6884	3	N	1359	1359	0	126
							1495	9							
02	8512	X	7000	-0-	-1512	-0-	228	1	5581	3	N	1083	1083	0	126
							1191	9							
03	8773	X	8162	-0-	-611	-0-	254	1	6526	3	N	1256	1256	0	126
							1382	9							
04	8370	X	7396	-0-	-974	-0-	238	1	5908	3	N	1136	1136	0	126
							1250	9							
05	8649	X	7378	-0-	-1271	-0-	260	1	5849	3	N	1154	1154	0	126
							1269	9							
06	8370	X	6845	-0-	-1525	-0-	260	1	5531	3	N	958	958	0	126
							1054	9							
07	8153	X	7386	-0-	-767	-0-	276	1	5853	3	N	1143	1143	0	126
							1257	9							
08	8153	X	7252	-0-	-901	-0-	260	1	5771	3	N	1110	1110	0	126
							1221	9							
09	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	224	1	5415	3	N	1081	1068	0	139
							1189	9							
*10	7378	X	6932	-0-	-446	-0-	283	1	5425	3	N	1113	1114	0	138
							1224	9							
*11	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	359	1	4954	3	N	1062	1062	0	138
							1168	9							
12	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	373	1	4986	3	N	1088	1089	0	137
							1197	9							

TOTAL GAS PROD: 86,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,543

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6280	-0-	-2648	-0-	315	1	5217	3	N	680	557	1			279
							748	9									
02	7924	X	563	-0-	-7361	-0-	340	1	223	9	N	203	187	1			295
03	8339	X	274	-0-	-8065	-0-	274	1			N	-0-					295
04	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	469	1	12391	3	N	785	907	1			173
							864	9									
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	403	1	8580	3	N	332	362	1			143
							365	9									
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	139	1	7048	3	N	830	741	1			232
							913	9									
07	10850	X	8350	-0-	-2500	-0-	172	1	6874	3	N	1185	1114	1			303
							1304	9									
08	10850	X	7456	-0-	-3394	-0-	222	1	6515	3	N	654	551	1			406
							719	9									
09	10500	X	6823	-0-	-3677	-0-	250	1	6004	3	N	517	567	1			356
							569	9									
10	9362	X	7040	-0-	-2322	-0-	226	1	6111	3	N	639	559	1			436
							703	9									
11	8100	X	6763	-0-	-1337	-0-	253	1	5846	3	N	604	764	1			276
							664	9									
12	8339	X	6769	-0-	-1570	-0-	261	1	5851	3	N	597	570	1			303
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 81,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,026

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	323	1	4740	3	N	1321	1321	0			114
							1453	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	245	1	5423	3	N	1211	1211	0			114
							1332	9									
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	262	1	6199	3	N	1331	1331	0			114
							1464	9									
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	215	1	5551	3	N	1230	1230	0			114
							200	5	1353	9							
05	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	247	1	5414	3	N	533	533	0			114
							160	5	586	9							
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	244	1	5331	3	N	1537	1312	1			339
							1691	9									
07	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	231	1	4417	3	N	1204	1125	1			418
							1324	9									
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	270	1	5496	3	N	979	911	1			486
							1077	9									
09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	237	1	4553	3	N	1147	1498	1			135
							142	5	1262	9							
*10	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	255	1	4513	3	N	1222	939	1			418
							199	5	1344	9							
*11	6300	X	4702	-0-	-1598	-0-	227	1	3196	3	N	1051	1279	1			190
							123	5	1156	9							
12	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	179	1	3577	3	N	1032	930	1			292
							1135	9									

TOTAL GAS PROD: 77,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-	5514	3	1161	9	N	1055	1126	1			131
02	6972	X	5993	-0-	-979	-0-	4777	3	1216	9	N	1105	1126	1			110
03	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	5504	3	1260	9	N	1145	1123	1			132
04	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	5244	3	1329	9	N	1208	1118	1			222
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	5395	3	881	9	N	801	561	1			462
06	6540	X	6318	-0-	-222	-0-	5047	3	1271	9	N	1155	1323	1			294
07	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	1	1	5053	3	N	789	750	1			333
							868	9									
08	6758	X	5982	-0-	-776	-0-	119	1	4821	3	N	947	933	1			347
							1042	9									
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	4	1	4618	3	N	1154	1320	1			181
							1269	9									
10	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	14	1	4546	3	N	1144	1131	1			194
							1258	9									
11	6330	X	5383	-0-	-947	-0-	380	1	3971	3	N	938	763	1			369
							1032	9									
12	6076	X	5347	-0-	-729	-0-	68	1	4243	3	N	942	954	1			357
							1036	9									

TOTAL GAS PROD: 72,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,383

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9379	-0-	-1161	-0-	218	1	7945	3	N	1105	1105	0			91
							1216	9									
02	9520	X	8408	-0-	-1112	-0-	144	1	7138	3	N	1024	1024	0			91
							1126	9									
03	10540	X	9477	-0-	-1063	-0-	174	1	7859	3	N	1313	1125	0	185	1	94
							1444	9									
04	9810	X	8927	-0-	-883	-0-	117	1	7614	3	N	1087	1087	0			94
							1196	9									
05	9951	X	8680	-0-	-1271	-0-	35	1	7484	3	N	1055	1055	0			94
							1161	9									
06	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	22	1	7097	3	N	967	967	0			94
							1064	9									
07	9486	X	8168	-0-	-1318	-0-	26	1	7072	3	N	973	973	0			94
							1070	9									
08	9486	X	8209	-0-	-1277	-0-	30	1	7133	3	N	951	951	0			94
							1046	9									
09	8940	X	8380	-0-	-560	-0-	13	1	7261	3	N	1005	968	0			131
							1106	9									
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	185	1	7995	3	N	1064	1065	0			130
							1170	9									
*11	8190	X	8040	-0-	-150	-0-	238	1	6757	3	N	950	950	0			130
							1045	9									
12	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	324	1	6553	3	N	894	895	0			129
							983	9									

TOTAL GAS PROD: 103,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11759	-0-	-1478	-0-	200	1	10294	3	N	1150	1150	0			141
							1265	9									
02	11956	X	10167	-0-	-1789	-0-	188	1	8872	3	N	1006	1006	0			141
							1107	9									
03	13237	X	10793	-0-	-2444	-0-	218	1	9388	3	N	1079	1079	0			141
							1187	9									
04	12810	X	10086	-0-	-2724	-0-	207	1	8758	3	N	1019	1019	0			141
							1121	9									
05	12369	X	10083	-0-	-2286	-0-	203	1	8787	3	N	994	994	0			141
							1093	9									
06	11370	X	9673	-0-	-1697	-0-	217	1	8405	3	N	955	955	0			141
							1051	9									
07	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	145	1	8414	3	N	980	980	0			141
							1078	9									
08	10788	X	9031	-0-	-1757	-0-	134	1	7907	3	N	900	900	0			141
							990	9									
09	10080	X	8598	-0-	-1482	-0-	120	1	7488	3	N	900	897	0			144
							990	9									
*10	10075	X	8997	-0-	-1078	-0-	229	1	7704	3	N	967	968	0			143
							1064	9									
*11	9660	X	8954	-0-	-706	-0-	220	1	7707	3	N	934	933	0			144
							1027	9									
*12	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	124	1	8753	3	N	1033	1034	0			143
							1136	9									

TOTAL GAS PROD: 117,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,917

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	36600	3	2025	9	N	1841	1841	0			168
02	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	29771	3	1727	9	N	1570	1570	0			168
03	39277	X	33180	-0-	-6097	-0-	2	1	31354	3	N	1658	1658	0			168
							1824	9									
04	38010	X	29726	-0-	-8284	-0-	6	1	28048	3	N	1520	1520	0			168
							1672	9									
05	39277	X	31043	-0-	-8234	-0-	12	1	29276	3	N	1595	1595	0			168
							1755	9									
06	37380	X	26868	-0-	-10512	-0-	2	1	25346	3	N	1382	1382	0			168
							1520	9									
07	34875	X	29364	-0-	-5511	-0-	7	1	27689	3	N	1516	1516	0			168
							1668	9									
08	33170	X	27054	-0-	-6116	-0-	73	1	25477	3	N	1367	1367	0			168
							1504	9									
09	30030	X	25217	-0-	-4813	-0-	164	1	23228	3	N	1659	1296	0			531
							1825	9									
*10	31031	X	26694	-0-	-4337	-0-	33	1	25290	3	N	1246	1329	0			448
							1371	9									
*11	28410	X	23015	-0-	-5395	-0-	69	1	21862	3	N	985	987	0			446
							1084	9									
12	29357	X	25025	-0-	-4332	-0-	137	1	23469	3	N	1290	1294	0			442
							1419	9									

TOTAL GAS PROD: 347,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,629

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9247	-0-	-1820	-0-	339	1	7700	3	N	1098	935	0	164	1	109
							1208	9									
02	9996	X	7652	-0-	-2344	-0-	294	1	6443	3	N	832	832	0			109
							915	9									
03	11067	X	7391	-0-	-3676	-0-	150	1	6115	3	N	1024	1024	0			109
							1126	9									
04	10230	X	7569	-0-	-2661	-0-	68	1	6370	3	N	1028	1028	0			109
							1131	9									
05	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	224	1	6973	3	N	833	833	0			109
							916	9									
06	8940	X	7223	-0-	-1717	-0-	53	1	6206	3	N	876	876	0			109
							964	9									
07	8463	X	7174	-0-	-1289	-0-	99	1	6119	3	N	869	869	0			109
							956	9									
08	8122	X	5781	-0-	-2341	-0-	183	1	5105	3	N	448	448	0			109
							493	9									
09	7860	X	6793	-0-	-1067	-0-	347	1	5746	3	N	636	622	0			123
							700	9									
*10	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	514	1	5263	3	N	705	514	0	192	1	122
							776	9									
*11	7230	X	5951	-0-	-1279	-0-	472	1	4923	3	N	505	506	0			121
							556	9									
12	7161	X	5361	-0-	-1800	-0-	481	1	4474	3	N	369	365	0			125
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 84,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,223

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	332	1	2141	3	N	-0-			116
02	3416	X	1660	-0-	-1756	-0-	285	1	1375	3	N	-0-			116
03	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	315	1	1594	3	N	553	376	1	293
							608	9							
04	3300	X	1391	-0-	-1909	-0-	296	1	1095	3	N	-0-			293
05	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	331	1	1167	3	N	257	376	1	174
							283	9							
06	2430	X	1602	-0-	-828	-0-	277	1	1325	3	N	-0-			174
07	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	236	1	1322	3	N	384	375	1	183
							422	9							
08	2511	X	1495	-0-	-1016	-0-	215	1	1280	3	N	-0-			183
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	178	1	1126	3	N	397	189	1	391
							437	9							
10	1984	X	1055	-0-	-929	-0-	95	1	819	3	N	128			519
							141	9							
11	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	56	1	584	3	N	102			621
							112	9							
12	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	4	1	1481	3	N	27	192	1	456
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 19,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12030	-0-	-587	-0-	10744	3	1286	9	N	1169	1169	0	54
02	11396	X	10902	-0-	-494	-0-	9640	3	1262	9	N	1147	1147	0	54
03	12679	X	11531	-0-	-1148	-0-	10178	3	1353	9	N	1230	1230	0	54
04	12270	X	10979	-0-	-1291	-0-	9691	3	1288	9	N	1171	1171	0	54
05	12679	X	10960	-0-	-1719	-0-	9692	3	1268	9	N	1153	1153	0	54
06	11670	X	10441	-0-	-1229	-0-	9251	3	1190	9	N	1082	1082	0	54
07	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	9329	3	1219	9	N	1108	1108	0	54
08	11532	X	10388	-0-	-1144	-0-	9202	3	1186	9	N	1078	1078	0	54
09	10980	X	9974	-0-	-1006	-0-	8734	3	1240	9	N	1127	1041	0	140
*10	10974	X	10225	-0-	-749	-0-	9095	3	1130	9	N	1027	1028	0	139
*11	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	8802	3	1025	9	N	932	933	0	138
12	10540	X	10183	-0-	-357	-0-	9090	3	1093	9	N	994	995	0	137

TOTAL GAS PROD: 127,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13145	-0-	-1053	-0-	12564	3	581	9	N	528	560	1			200
02	12824	X	11290	-0-	-1534	-0-	46	1	10993	3	N	228	191	1			237
							251	9									
03	14198	X	12582	-0-	-1616	-0-	62	1	11945	3	N	523	559	1			201
							575	9									
04	13200	X	11994	-0-	-1206	-0-	75	1	11313	3	N	551	563	1			189
							606	9									
05	13361	X	13300	-0-	-61	-0-	165	1	13135	3	N	-0-					189
06	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	86	1	13456	3	N	-0-					189
07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	47	1	14809	3	N	1109	940	1			358
							1220	9									
08	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	83	1	13394	3	N	479	552	1			285
							527	9									
09	13530	X	13245	-0-	-285	-0-	189	1	12662	3	N	358	190	1			453
							394	9									
10	15593	X	12639	-0-	-2954	-0-	12285	3	354	9	N	322	377	1			398
11	15090	X	11955	-0-	-3135	-0-	45	1	11521	3	N	354	380	1			372
							389	9									
12	15593	X	12004	-0-	-3589	-0-	8	1	11633	3	N	330	382	1			320
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 155,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,782

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8967	-0-	-2875	-0-	171	1	7885	3	N	828	828	0			73
							911	9									
02	10696	X	7917	-0-	-2779	-0-	57	1	7060	3	N	727	727	0			73
							800	9									
03	10819	X	8664	-0-	-2155	-0-	7813	3	851	9	N	774	774	0			73
04	10170	X	8451	-0-	-1719	-0-	7623	3	828	9	N	753	753	0			73
05	9641	X	8397	-0-	-1244	-0-	7584	3	813	9	N	739	739	0			73
06	8670	X	8027	-0-	-643	-0-	7268	3	759	9	N	690	690	0			73
07	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	7346	3	780	9	N	709	709	0			73
08	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7100	3	762	9	N	693	693	0			73
09	8460	X	7258	-0-	-1202	-0-	6546	3	712	9	N	647	663	0			57
*10	8401	X	7376	-0-	-1025	-0-	104	1	6532	3	N	673	673	0			57
							740	9									
*11	8040	X	6814	-0-	-1226	-0-	176	1	5948	3	N	627	628	0			56
							690	9									
12	8122	X	6679	-0-	-1443	-0-	70	1	5931	3	N	616	616	0			56
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 94,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,476

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18700	-0-	-1605	-0-	17622	3	1078	9	N	980	980	0			192
02	18340	X	16437	-0-	-1903	-0-	15491	3	946	9	N	860	860	0			192
03	20305	X	17319	-0-	-2986	-0-	16353	3	966	9	N	878	878	0			192
04	18600	X	16521	-0-	-2079	-0-	15571	3	950	9	N	864	864	0			192
05	19127	X	14328	-0-	-4799	-0-	13551	3	777	9	N	706	706	0			192
06	18090	X	16204	-0-	-1886	-0-	15406	3	798	9	N	725	725	0			192
07	18197	X	16798	-0-	-1399	-0-	15865	3	933	9	N	848	848	0			192
08	17329	X	15961	-0-	-1368	-0-	15309	3	652	9	N	593	593	0			192
09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	17333	3	890	9	N	809	710	0	188	1	103
*10	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	16841	3	1003	9	N	912	906	0			109
*11	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	15759	3	952	9	N	865	867	0			107
12	18848	X	16751	-0-	-2097	-0-	15792	3	959	9	N	872	876	0			103

TOTAL GAS PROD: 201,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6724	-0-	-964	-0-	226	1	5859	3	N	581	556	1			196
							639	9									
02	6944	X	6046	-0-	-898	-0-	105	1	5339	3	N	547	549	1			194
							602	9									
03	7409	X	6921	-0-	-488	-0-	104	1	5969	3	N	771	738	1			227
							848	9									
04	6930	X	6809	-0-	-121	-0-	227	1	5740	3	N	765	748	1			244
							842	9									
05	6789	X	6599	-0-	-190	-0-	261	1	6126	3	N	193	189	1			248
							212	9									
06	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	199	1	5689	3	N	360	375	1			233
							396	9									
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	161	1	6051	3	N	972	937	1			268
							1069	9									
08	7037	X	6845	-0-	-192	-0-	188	1	5933	3	N	658	716	1			210
							724	9									
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	215	1	5932	3	N	699	569	1			340
							769	9									
10	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	250	1	6005	3	N	583	569	1			354
							641	9									
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	248	1	5399	3	N	538	573	1			319
							592	9									
12	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	261	1	5147	3	N	488	575	1			232
							537	9									

TOTAL GAS PROD: 79,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,155

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	13698	-0-	-3259	-0-	132	1	13145	3	N	383	377	1			179
							421	9									
02	15316	X	7731	-0-	-7585	-0-	49	1	7318	3	N	331	378	1			132
							364	9									
03	15593	X	6860	-0-	-8733	-0-	35	1	6158	3	N	606	375	1			363
							667	9									
04	14310	X	7362	-0-	-6948	-0-	153	1	7141	3	N	62	185	1			240
							68	9									
05	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	84	1	13070	3	N	-0-					240
06	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	147	1	14949	3	N	367	369	1			238
							404	9									
07	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	107	1	13335	3	N	633	371	1			500
							696	9									
08	13144	X	12091	-0-	-1053	-0-	144	1	11947	3	N	-0-					500
09	15510	X	12558	-0-	-2952	-0-	197	1	11638	3	N	657	750	1			407
							723	9									
10	16027	X	10857	-0-	-5170	-0-	364	1	10146	3	N	315	191	1			531
							347	9									
11	15510	X	8885	-0-	-6625	-0-	504	1	8045	3	N	305	384	1			452
							336	9									
12	14136	X	6676	-0-	-7460	-0-	402	1	6013	3	N	237	193	1			496
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 129,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,896

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	23630	-0-	-1201	-0-	22491	3	1139	9	N	1035	1035	0	153
02	22428	X	20828	-0-	-1600	-0-	19809	3	1019	9	N	926	926	0	153
03	24831	X	22449	-0-	-2382	-0-	21345	3	1104	9	N	1004	1004	0	153
04	23340	X	21273	-0-	-2067	-0-	20222	3	1051	9	N	955	955	0	153
05	24118	X	20272	-0-	-3846	-0-	19322	3	950	9	N	864	864	0	153
06	22860	X	20187	-0-	-2673	-0-	19189	3	998	9	N	907	907	0	153
07	23064	X	20739	-0-	-2325	-0-	19714	3	1025	9	N	932	932	0	153
08	22444	X	20386	-0-	-2058	-0-	19388	3	998	9	N	907	907	0	153
09	21270	X	19846	-0-	-1424	-0-	18918	3	928	9	N	844	855	0	142
*10	20863	X	19914	-0-	-949	-0-	19034	3	880	9	N	800	851	0	91
*11	20190	X	18559	-0-	-1631	-0-	17688	3	871	9	N	792	793	0	90
12	20739	X	18773	-0-	-1966	-0-	17890	3	883	9	N	803	804	0	89

TOTAL GAS PROD: 246,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,769

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

01	11346	X	10280	-0-	-1066	-0-	3	1	9833	3	N	404	372	1	174
							444	9							
02	10248	X	9136	-0-	-1112	-0-	8717	3	419	9	N	381	382	1	173
03	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9421	3	362	9	N	329	378	1	124
04	10620	X	10047	-0-	-573	-0-	9418	3	629	9	N	572	568	1	128
05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12742	3	426	9	N	387	377	1	138
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	3			N	-0-			138
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12624	3	1208	9	N	1098	1133	1	103
08	13175	X	12714	-0-	-461	-0-	12714	3			N	-0-			103
09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	12169	3	982	9	N	893	763	1	233
10	13175	X	12266	-0-	-909	-0-	11714	3	552	9	N	502	384	1	351
11	12750	X	10267	-0-	-2483	-0-	9812	3	455	9	N	414	388	1	377
12	13175	X	10053	-0-	-3122	-0-	29	1	9609	3	N	377	381	1	373
							415	9							

TOTAL GAS PROD: 137,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,357

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

01	13516	X	11289	-0-	-2227	-0-	278	1	10169	3	N	765	765	0	100
							842	9							
02	12208	X	10043	-0-	-2165	-0-	243	1	9045	3	N	686	686	0	100
							755	9							
03	13516	X	10663	-0-	-2853	-0-	270	1	9617	3	N	705	705	0	100
							776	9							
04	11790	X	9806	-0-	-1984	-0-	272	1	8799	3	N	668	668	0	100
							735	9							
05	12183	X	9641	-0-	-2542	-0-	275	1	8641	3	N	659	659	0	100
							725	9							
06	10920	X	8844	-0-	-2076	-0-	261	1	7904	3	N	617	617	0	100
							679	9							
07	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	270	1	8074	3	N	632	632	0	100
							695	9							
08	10664	X	8573	-0-	-2091	-0-	262	1	7648	3	N	603	603	0	100
							663	9							
09	9810	X	7675	-0-	-2135	-0-	262	1	6809	3	N	549	490	0	159
							604	9							
*10	9300	X	8253	-0-	-1047	-0-	211	1	7318	3	N	658	658	0	159
							724	9							
*11	8850	X	7580	-0-	-1270	-0-	22	1	6867	3	N	628	628	0	159
							691	9							
12	9052	X	7483	-0-	-1569	-0-	17	1	6776	3	N	627	628	0	158
							690	9							

TOTAL GAS PROD: 108,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13649	-0-	-363	-0-	24	1	11656	3	N	1790	1496	1			491
							1969	9									
02	12656	X	11426	-0-	-1230	-0-	140	1	10132	3	N	1049	1112	1			428
							1154	9									
03	14012	X	12592	-0-	-1420	-0-	8	1	11203	3	N	1255	1301	1			382
							1381	9									
04	13500	X	11998	-0-	-1502	-0-	19	1	10561	3	N	1289	1493	1			178
							1418	9									
05	13640	X	11925	-0-	-1715	-0-	10641	3	1284	9	N	1167	930	1			415
06	13200	X	10330	-0-	-2870	-0-	8857	3	1473	9	N	1339	1120	1			634
07	12648	X	12180	-0-	-468	-0-	10913	3	1267	9	N	1152	1503	1			283
08	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-	15	1	10086	3	N	697	749	1			231
							767	9									
09	12000	X	11161	-0-	-839	-0-	9225	3	1936	9	N	1760	1302	1			689
10	12183	X	10696	-0-	-1487	-0-	9399	3	1297	9	N	1179	1298	1			570
11	11790	X	10228	-0-	-1562	-0-	8959	3	1269	9	N	1154	762	1			962
12	12183	X	9710	-0-	-2473	-0-	8505	3	1205	9	N	1095	1691	1			366

TOTAL GAS PROD: 136,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,926

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6419	-0-	-2106	-0-	36	1	5548	3	N	759	396	0	367	1	31
							835	9									
02	7700	X	6089	-0-	-1611	-0-	1	1	5215	3	N	794	794	0			31
							873	9									
03	8525	X	6148	-0-	-2377	-0-	17	1	5325	3	N	733	733	0			31
							806	9									
04	8250	X	5759	-0-	-2491	-0-	36	1	4945	3	N	707	707	0			31
							778	9									
05	8525	X	6102	-0-	-2423	-0-	4	1	5271	3	N	752	752	0			31
							827	9									
06	8250	X	5600	-0-	-2650	-0-	4	1	4855	3	N	674	674	0			31
							741	9									
07	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	21	1	4634	3	N	649	649	0			31
							714	9									
08	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	7	1	4326	3	N	608	608	0			31
							669	9									
09	5910	X	4719	-0-	-1191	-0-	117	1	3957	3	N	586	585	0			32
							645	9									
*10	6107	X	4546	-0-	-1561	-0-	237	1	3684	3	N	568	568	0			32
							625	9									
*11	5610	X	4220	-0-	-1390	-0-	233	1	3385	3	N	547	548	0			31
							602	9									
12	5363	X	4108	-0-	-1255	-0-	227	1	3278	3	N	548	548	0			31
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 64,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,925

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8298	-0-	-2335	-0-	1	1	6486	3	N	1646	1646	0			24
							1811	9									
02	9604	X	7730	-0-	-1874	-0-	6032	3	1698	9	N	1544	1544	0			24
03	9486	X	8156	-0-	-1330	-0-	6487	3	1669	9	N	1517	1517	0			24
04	8730	X	7808	-0-	-922	-0-	5918	3	214	5	N	1524	1524	0			24
							1676	9									
05	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	6309	3	186	5	N	1524	1078	0	370	1	100
							1676	9									
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1	1	6833	3	N	1463	1468	1			95
							1609	9									
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	18	1	9060	3	N	1474	1501	1			68
							1621	9									
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	37	1	8273	3	N	1466	1482	1			52
							1613	9									
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	2	1	6874	3	N	1291	1316	1			27
							214	5	1420	9							
*10	10633	X	8496	-0-	-2137	-0-	28	1	6463	3	N	1564	1468	1			123
							285	5	1720	9							
*11	10290	X	5484	-0-	-4806	-0-	5	1	4342	3	N	882	754	1			251
							167	5	970	9							
12	10633	X	6702	-0-	-3931	-0-	10	1	5364	3	N	1207	1291	1			167
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 98,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,102

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	25046	-0-	-1180	-0-	298	1	22537	3	N	2010	2437	1			199
							2211	9									
02	23688	X	22609	-0-	-1079	-0-	257	1	20483	3	N	1699	1506	1			392
							1869	9									
03	26226	X	23874	-0-	-2352	-0-	279	1	21367	3	N	2025	2066	1			351
							2228	9									
04	25380	X	22521	-0-	-2859	-0-	270	1	20015	3	N	2033	2068	1			316
							2236	9									
05	26226	X	21202	-0-	-5024	-0-	275	1	19656	3	N	1155	1293	1			178
							1271	9									
06	24240	X	20709	-0-	-3531	-0-	266	1	18218	3	N	2023	2059	1			142
							2225	9									
07	25017	X	20937	-0-	-4080	-0-	229	1	18697	3	N	1828	1859	1			111
							2011	9									
08	23870	X	19695	-0-	-4175	-0-	193	1	17905	3	N	1452	1313	1			250
							1597	9									
09	22530	X	18715	-0-	-3815	-0-	181	1	16487	3	N	1861	1866	1			245
							2047	9									
10	21390	X	18760	-0-	-2630	-0-	195	1	16784	3	N	1619	1535	1			329
							1781	9									
11	20700	X	17682	-0-	-3018	-0-	182	1	15826	3	N	1522	1344	1			507
							1674	9									
12	20925	X	16611	-0-	-4314	-0-	184	1	14875	3	N	1411	1525	1			393
							1552	9									

TOTAL GAS PROD: 248,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15005	-0-	-2758	-0-	279	1	14054	3	N	611	611	0	24
							672	9							
02	16044	X	13576	-0-	-2468	-0-	183	1	12768	3	N	568	568	0	24
							625	9							
03	17763	X	14875	-0-	-2888	-0-	211	1	13990	3	N	613	613	0	24
							674	9							
04	15870	X	13741	-0-	-2129	-0-	243	1	12862	3	N	578	578	0	24
							636	9							
05	16399	X	13820	-0-	-2579	-0-	189	1	13000	3	N	574	574	0	24
							631	9							
06	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	127	1	11846	3	N	522	522	0	24
							574	9							
07	15035	X	13404	-0-	-1631	-0-	57	1	12746	3	N	546	546	0	24
							601	9							
08	14880	X	12922	-0-	-1958	-0-	190	1	12151	3	N	528	528	0	24
							581	9							
09	13740	X	11946	-0-	-1794	-0-	209	1	11172	3	N	514	488	0	50
							565	9							
*10	13826	X	12388	-0-	-1438	-0-	245	1	11574	3	N	517	517	0	50
							569	9							
*11	12960	X	12352	-0-	-608	-0-	236	1	11552	3	N	513	513	0	50
							564	9							
12	13392	X	11403	-0-	-1989	-0-	193	1	10714	3	N	451	451	0	50
							496	9							

TOTAL GAS PROD: 157,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5992	-0-	-2843	-0-	4	1	5417	3	N	519	519	0	25
							571	9							
02	7980	X	6670	-0-	-1310	-0-	6098	3	572	9	N	520	520	0	25
03	8835	X	7626	-0-	-1209	-0-	7018	3	608	9	N	553	553	0	25
04	8250	X	6733	-0-	-1517	-0-	13	1	6184	3	N	487	487	0	25
							536	9							
05	7378	X	5376	-0-	-2002	-0-	24	1	4946	3	N	369	369	0	25
							406	9							
06	7380	X	5579	-0-	-1801	-0-	11	1	5195	3	N	339	339	0	25
							373	9							
07	7626	X	5914	-0-	-1712	-0-	15	1	5470	3	N	390	390	0	25
							429	9							
08	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	27	1	6239	3	N	471	471	0	25
							518	9							
09	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	8	1	4774	3	N	399	348	0	76
							439	9							
*10	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	31	1	5258	3	N	424	424	0	76
							466	9							
*11	6570	X	5339	-0-	-1231	-0-	3	1	4888	3	N	407	408	0	75
							448	9							
12	6789	X	5857	-0-	-932	-0-	32	1	5311	3	N	467	468	0	74
							514	9							

TOTAL GAS PROD: 72,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47039	X	47039	-0-	-0-	-0-	617	1	45651	3	N	701	713	1	27
							771	9							
02	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	532	1	40282	3	N	530	524	1	33
							583	9							
03	46624	X	44802	-0-	-1822	-0-	607	1	43611	3	N	531	542	1	22
							584	9							
04	45240	X	42587	-0-	-2653	-0-	629	1	41334	3	N	567	562	1	27
							624	9							
05	47027	X	43233	-0-	-3794	-0-	549	1	42089	3	N	541	541	1	27
							595	9							
06	45510	X	32156	-0-	-13354	-0-	458	1	31223	3	N	432	376	1	83
							475	9							
07	45818	X	23354	-0-	-22464	-0-	1	1	22976	3	N	343	368	1	58
							377	9							
08	44795	X	36972	-0-	-7823	-0-	36302	3	670	9	N	609	564	1	103
09	42600	X	32381	-0-	-10219	-0-	31687	3	694	9	N	631	537	1	197
*10	43245	X	33959	-0-	-9286	-0-	33391	3	568	9	N	516	560	1	153
*11	35790	X	30557	-0-	-5233	-0-	30001	3	556	9	N	505	548	1	110
12	36983	X	35758	-0-	-1225	-0-	35226	3	532	9	N	484	375	1	219

TOTAL GAS PROD: 444,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45804	X	45804	-0-	-0-	-0-	43524	3	2280	9	N	2073	2041	1	96
02	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	41297	3	1576	9	N	1433	1453	1	76
03	44903	X	44903	-0-	-0-	-0-	43066	3	1837	9	N	1670	1689	1	57
04	44340	X	29852	-0-	-14488	-0-	28828	3	1024	9	N	931	908	1	80
05	47461	X	27456	-0-	-20005	-0-	26684	3	772	9	N	702	744	1	38
06	45930	X	22958	-0-	-22972	-0-	41	1	22066	3	N	774	751	1	61
							851	9							
07	47461	X	25835	-0-	-21626	-0-	588	1	24415	3	N	756	750	1	67
							832	9							
08	44888	X	21490	-0-	-23398	-0-	565	1	20317	3	N	553	566	1	54
							608	9							
09	29850	X	18637	-0-	-11213	-0-	419	1	17312	3	N	824	748	1	130
							906	9							
*10	27466	X	21285	-0-	-6181	-0-	468	1	20048	3	N	699	724	1	105
							769	9							
*11	24990	X	18310	-0-	-6680	-0-	528	1	17101	3	N	619	565	1	159
							681	9							
12	25823	X	21283	-0-	-4540	-0-	545	1	20031	3	N	643	577	1	225
							707	9							

TOTAL GAS PROD: 340,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,677

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3224	X	2432	-0-	-792	-0-	218	1	1565	3	N	584	562	1			195
							7	4	642	9							
*02	2912	X	1831	-0-	-1081	-0-	127	1	1315	3	N	342	367	1			170
							13	4	376	9							
*03	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	148	1	1607	3	N	240	190	1			220
							15	4	264	9							
*04	2490	X	1889	-0-	-601	-0-	103	1	1577	3	N	185	190	1			215
							5	4	204	9							
*05	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	106	1	2057	3	N	-0-					215
*06	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	111	1	2110	3	N	-0-					215
*07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	3	N	438	376	1			277
							482	9									
*08	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	110	1	1389	3	N	332	378	1			231
							365	9									
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	51	1	1804	3	N	602	377	1			456
							63	4	662	9							
*10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	53	1	1591	3	N	237	193	1			500
							6	4	261	9							
11	2310	X	1519	-0-	-791	-0-	31	1	1238	3	N	227	389	1			338
							250	9									
12	2666	X	1718	-0-	-948	-0-	29	1	1422	3	N	242	194	1			386
							1	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	1387	-0-	-1651	-0-	16	1	648	3	N	603	560	1			254
							60	4	663	9							
*02	2744	X	2719	-0-	-25	-0-	4	1	2175	3	N	469	375	1			348
							24	4	516	9							
*03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2	1	2426	3	N	154	189	1			313
							25	4	169	9							
*04	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1640	3	20	4	N	221	191	1			343
							243	9									
*05	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	3	1	2732	3	N	-0-					343
*06	2910	X	2273	-0-	-637	-0-	16	1	2257	3	N	-0-					343
*07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	6	1	2037	3	N	395	381	1			357
							435	9									
*08	3100	N	4141	-0-	1041	1041	6	1	3217	3	N	834	754	1			437
							1	4	917	9							
*09	3000	N	2152	-0-	-848	193	1	1	1914	3	N	215	381	1			271
							237	9									
*10	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	6	1	1788	3	N	272	192	1			351
							299	9									
11	2940	X	1501	-0-	-1439	-0-	2	1	1184	3	N	286	383	1			254
							315	9									
12	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	1887	3	355	9	N	323	192	1			385

TOTAL GAS PROD: 28,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,772

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6622	-0-	-1996	-0-	5064	3	1558	9	N	1416	1416	0			71
02	7784	X	5986	-0-	-1798	-0-	4589	3	1397	9	N	1270	1270	0			71
03	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	4893	3	1509	9	N	1372	1372	0			71
04	6900	X	6139	-0-	-761	-0-	4517	3	163	5	N	1326	1326	0			71
							1459	9									
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	5418	3	160	5	N	1460	1055	0	187	1	289
							1606	9									
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5945	3	1572	9	N	1429	1672	1			46
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					46
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					46
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					46
*10	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	15031	3	663	5	N	4644	4412	1			278
							5108	9									
*11	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	26419	3	1015	5	N	7639	7597	1			320
							8403	9									
*12	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	19992	3	6139	9	N	5581	5707	1			194

TOTAL GAS PROD: 122,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,137

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	558	1	25626	3	N	293	293	0			25
							322	9									
02	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	387	1	23289	3	N	230	230	0			25
							253	9									
03	26536	X	8070	-0-	-18466	-0-	353	1	7585	3	N	120	120	0			25
							132	9									
04	25680	X	6873	-0-	-18807	-0-	262	1	6510	3	N	92	92	0			25
							101	9									
05	26536	X	12901	-0-	-13635	-0-	267	1	12377	3	N	234	15	0	185	1	59
							257	9									
06	25650	X	17314	-0-	-8336	-0-	272	1	16830	3	N	193	177	1			75
							212	9									
07	26505	X	15839	-0-	-10666	-0-	403	1	15270	3	N	151	186	1			40
							166	9									
08	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	318	1	12105	3	N	201	187	1			54
							221	9									
09	17310	X	11442	-0-	-5868	-0-	321	1	10793	3	N	298	160	1			192
							328	9									
*10	17887	X	12267	-0-	-5620	-0-	284	1	11770	3	N	194	187	1			199
							213	9									
*11	17310	X	13144	-0-	-4166	-0-	268	1	12639	3	N	215	179	1			235
							237	9									
12	15841	X	14081	-0-	-1760	-0-	272	1	13576	3	N	212	375	1			72
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 175,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4712	X	3732	-0-	-980	-0-	252	1	2664	3	N	734	925	1			120
							9	4	807	9							
*02	4256	X	3426	-0-	-830	-0-	206	1	2703	3	N	465	376	1			209
							5	4	512	9							
*03	4712	X	3620	-0-	-1092	-0-	217	1	2852	3	N	494	371	1			332
							8	4	543	9							
*04	4440	X	2777	-0-	-1663	-0-	198	1	2262	3	N	287	372	1			247
							1	4	316	9							
*05	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	167	1	2461	3	N	336	188	1			395
							1	4	370	9							
*06	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	155	1	2681	3	N	-0-					395
							3	4									
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	166	1	2943	3	N	767	933	1			229
							1	4	844	9							
*08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	149	1	2907	3	N	259	379	1			109
							285	9									
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	N	859	378	1			590
							945	9									
*10	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	184	1	2614	3	N	308	381	1			517
							3	4	339	9							
11	3840	X	2885	-0-	-955	-0-	213	1	2279	3	N	356	566	1			307
							1	4	392	9							
12	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	210	1	2407	3	N	381	358	1			330
							1	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 39,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,246

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

01	15872	X	11843	-0-	-4029	-0-	232	1	10419	3	N	1084	1084	0			82
							1192	9									
02	14336	X	10858	-0-	-3478	-0-	198	1	9540	3	N	1018	1018	0			82
							1120	9									
03	13423	X	12441	-0-	-982	-0-	222	1	11016	3	N	1094	1094	0			82
							1203	9									
04	12870	X	11291	-0-	-1579	-0-	232	1	9948	3	N	1010	1010	0			82
							1111	9									
05	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	226	1	10178	3	N	949	949	0			82
							1044	9									
06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	211	1	13735	3	N	1139	1139	0			82
							1253	9									
07	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	216	1	14250	3	N	992	992	0			82
							1091	9									
08	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	218	1	13660	3	N	936	936	0			82
							1030	9									
09	15120	X	13877	-0-	-1243	-0-	374	1	12473	3	N	936	914	0			104
							1030	9									
*10	15624	X	13597	-0-	-2027	-0-	414	1	12145	3	N	944	945	0			103
							1038	9									
*11	15210	X	12942	-0-	-2268	-0-	381	1	11537	3	N	931	932	0			102
							1024	9									
12	15562	X	10815	-0-	-4747	-0-	329	1	9483	3	N	912	913	0			101
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 154,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,945

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11326	-0-	-1353	-0-	10083	3	1243	9	N	1130	1130	0			25
02	11452	X	9312	-0-	-2140	-0-	8299	3	1013	9	N	921	921	0			25
03	12679	X	9590	-0-	-3089	-0-	8564	3	1026	9	N	933	933	0			25
04	11400	X	10172	-0-	-1228	-0-	9055	3	1117	9	N	1015	1015	0			25
05	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	8818	3	1059	9	N	963	963	0			25
06	10950	X	9605	-0-	-1345	-0-	8560	3	1045	9	N	950	950	0			25
07	10509	X	10502	-0-	-7	-0-	9399	3	1103	9	N	1003	1003	0			25
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	9873	3	1165	9	N	1059	1059	0			25
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9479	3	1147	9	N	1043	1049	0			19
*10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9944	3	1247	9	N	1134	1134	0			19
*11	10680	X	10407	-0-	-273	-0-	9257	3	1150	9	N	1045	1045	0			19
*12	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	9940	3	1231	9	N	1119	1119	0			19

TOTAL GAS PROD: 124,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,315

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16329	-0-	-1961	-0-	212	1	14823	3	N	1176	1176	0			70
							1294	9									
02	16520	X	13388	-0-	-3132	-0-	185	1	12179	3	N	931	682	0	186	1	133
							1024	9									
03	18290	X	14036	-0-	-4254	-0-	240	1	12711	3	N	986	986	0			133
							1085	9									
04	16230	X	12213	-0-	-4017	-0-	105	1	11133	3	N	886	886	0			133
							975	9									
05	16771	X	12454	-0-	-4317	-0-	110	1	11359	3	N	895	895	0			133
							985	9									
06	15810	X	15637	-0-	-173	-0-	21	1	14496	3	N	1018	1018	0			133
							1120	9									
07	14818	X	14241	-0-	-577	-0-	27	1	13221	3	N	903	903	0			133
							993	9									
08	14043	X	13040	-0-	-1003	-0-	24	1	12105	3	N	828	828	0			133
							911	9									
09	15630	X	11660	-0-	-3970	-0-	9	1	10828	3	N	748	758	0			123
							823	9									
*10	16151	X	12106	-0-	-4045	-0-	11161	3	945	9	N	859	860	0			122
*11	15630	X	8379	-0-	-7251	-0-	7628	3	751	9	N	683	665	0			140
12	14229	X	11050	-0-	-3179	-0-	10129	3	921	9	N	837	840	0			137

TOTAL GAS PROD: 154,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	24157	-0-	-5448	-0-	231	1	22176	3	N	1591	1591	0			25
							1750	9									
02	26740	X	23284	-0-	-3456	-0-	197	1	21535	3	N	1411	1411	0			25
							1552	9									
03	29605	X	24937	-0-	-4668	-0-	208	1	23139	3	N	1445	1445	0			25
							1590	9									
04	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	215	1	21941	3	N	1364	1364	0			25
							1500	9									
05	25792	X	23790	-0-	-2002	-0-	230	1	22082	3	N	1344	1344	0			25
							1478	9									
06	24960	X	18953	-0-	-6007	-0-	166	1	17676	3	N	1010	1010	0			25
							1111	9									
07	25792	X	23489	-0-	-2303	-0-	241	1	21816	3	N	1302	1302	0			25
							1432	9									
08	24924	X	22750	-0-	-2174	-0-	248	1	21107	3	N	1268	1268	0			25
							1395	9									
09	23670	X	20901	-0-	-2769	-0-	240	1	19321	3	N	1218	1173	0			70
							1340	9									
*10	23777	X	21142	-0-	-2635	-0-	243	1	19555	3	N	1222	1222	0			70
							1344	9									
*11	22740	X	20225	-0-	-2515	-0-	237	1	18675	3	N	1194	1194	0			70
							1313	9									
12	23498	X	20068	-0-	-3430	-0-	263	1	18467	3	N	1216	1217	0			69
							1338	9									

TOTAL GAS PROD: 267,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,585

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	43	43	0			66
02	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	15162	3	1371	9	N	1246	1246	0			66
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	14258	3	1025	9	N	932	932	0			66
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1	1	13126	3	N	863	863	0			66
							949	9									
05	18290	X	13351	-0-	-4939	-0-	12481	3	870	9	N	791	791	0			66
06	17700	X	9032	-0-	-8668	-0-	8416	3	616	9	N	560	560	0			66
07	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					66
08	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					66
09	14070	X	450	-0-	-13620	-0-	303	3	147	9	N	134					200
*10	13361	X	230	-0-	-13131	-0-	8	1	222	3	N	-0-					200
*11	9030	X	25	-0-	-9005	-0-	25	1			N	-0-					200
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 68,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19719	3	316	9	N	287	192	1			215
02	21560	X	16711	-0-	-4849	-0-	16711	3			N	-0-					215
03	23870	X	18358	-0-	-5512	-0-	17976	3	382	9	N	347	378	1			184
04	23100	X	16725	-0-	-6375	-0-	16290	3	435	9	N	395	375	1			204
05	21018	X	16161	-0-	-4857	-0-	16161	3			N	-0-					204
06	19380	X	15113	-0-	-4267	-0-	15113	3			N	-0-					204
07	18507	X	15725	-0-	-2782	-0-	15055	3	670	9	N	609	554	1			259
08	18352	X	14752	-0-	-3600	-0-	14752	3			N	-0-					259
09	16740	X	14796	-0-	-1944	-0-	14092	3	704	9	N	640	372	1			527
10	16151	X	14349	-0-	-1802	-0-	14096	3	253	9	N	230	374	1			383
11	15210	X	13631	-0-	-1579	-0-	13370	3	261	9	N	237	190	1			430
12	15717	X	13672	-0-	-2045	-0-	13413	3	259	9	N	235	195	1			470

TOTAL GAS PROD: 190,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	16547	-0-	-2549	-0-	545	1	14128	3	N	1704	1704	0	23
							1874	9							
02	17248	X	12897	-0-	-4351	-0-	473	1	10882	3	N	1402	1402	0	23
							1542	9							
03	19096	X	13678	-0-	-5418	-0-	484	1	11559	3	N	1486	1486	0	23
							1635	9							
04	16710	X	12613	-0-	-4097	-0-	458	1	10663	3	N	1356	1356	0	23
							1492	9							
05	16833	X	12589	-0-	-4244	-0-	487	1	10607	3	N	1359	1359	0	23
							1495	9							
06	16020	X	12574	-0-	-3446	-0-	486	1	10601	3	N	1352	1352	0	23
							1487	9							
07	14291	X	12643	-0-	-1648	-0-	490	1	10774	3	N	1254	1254	0	23
							1379	9							
08	13671	X	12055	-0-	-1616	-0-	514	1	10195	3	N	1224	1224	0	23
							1346	9							
09	12600	X	12026	-0-	-574	-0-	436	1	10229	3	N	1237	1194	0	66
							1361	9							
*10	12989	X	12841	-0-	-148	-0-	473	1	10903	3	N	1332	1333	0	65
							1465	9							
*11	12570	X	10694	-0-	-1876	-0-	512	1	9032	3	N	1045	1045	0	65
							1150	9							
12	12648	X	5450	-0-	-7198	-0-	447	1	4465	3	N	489	490	0	64
							538	9							

TOTAL GAS PROD: 146,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,240

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	23797	-0-	-3204	-0-	528	1	22228	3	N	946	946	0	27
							1041	9							
02	24388	X	20715	-0-	-3673	-0-	434	1	19380	3	N	819	819	0	27
							901	9							
03	27001	X	22439	-0-	-4562	-0-	439	1	21065	3	N	850	850	0	27
							935	9							
04	24180	X	16180	-0-	-8000	-0-	387	1	15160	3	N	575	575	0	27
							633	9							
05	24986	X	22206	-0-	-2780	-0-	449	1	20852	3	N	823	823	0	27
							905	9							
06	23040	X	17982	-0-	-5058	-0-	362	1	16888	3	N	665	665	0	27
							732	9							
07	22940	X	19326	-0-	-3614	-0-	395	1	18166	3	N	695	695	0	27
							765	9							
08	22444	X	19909	-0-	-2535	-0-	474	1	18606	3	N	754	754	0	27
							829	9							
09	21480	X	18695	-0-	-2785	-0-	426	1	17427	3	N	765	727	0	65
							842	9							
*10	22196	X	18466	-0-	-3730	-0-	426	1	17215	3	N	750	750	0	65
							825	9							
*11	19260	X	17204	-0-	-2056	-0-	542	1	15842	3	N	745	746	0	64
							820	9							
12	19902	X	17437	-0-	-2465	-0-	533	1	16062	3	N	765	765	0	64
							842	9							

TOTAL GAS PROD: 234,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16132	-0-	-3212	-0-	15301	3	831	9	N	755	755	0	22
02	17472	X	16243	-0-	-1229	-0-	15558	3	685	9	N	623	623	0	22
03	19251	X	13568	-0-	-5683	-0-	2	1	12913	3	N	594	594	0	22
							653	9							
04	18630	X	13990	-0-	-4640	-0-	13342	3	648	9	N	589	589	0	22
05	17980	X	13722	-0-	-4258	-0-	13091	3	631	9	N	574	574	0	22
06	17400	X	13589	-0-	-3811	-0-	31	1	12950	3	N	553	553	0	22
							608	9							
07	17980	X	14337	-0-	-3643	-0-	13714	3	623	9	N	566	566	0	22
08	14446	X	13549	-0-	-897	-0-	12964	3	585	9	N	532	532	0	22
09	13980	X	8417	-0-	-5563	-0-	7842	3	575	9	N	523	496	0	49
*10	14353	X	6063	-0-	-8290	-0-	5506	3	557	9	N	506	507	0	48
*11	13890	X	4758	-0-	-9132	-0-	4248	3	510	9	N	464	478	0	34
12	14353	X	5446	-0-	-8907	-0-	4898	3	548	9	N	498	498	0	34

TOTAL GAS PROD: 139,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,777

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	13930	-0-	-2221	-0-	13285	3	645	9	N	586	586	0	25
02	14588	X	11623	-0-	-2965	-0-	11082	3	541	9	N	492	492	0	25
03	16151	X	12043	-0-	-4108	-0-	11520	3	523	9	N	475	475	0	25
04	15060	X	11251	-0-	-3809	-0-	10745	3	506	9	N	460	460	0	25
05	15562	X	10005	-0-	-5557	-0-	9577	3	428	9	N	389	389	0	25
06	13470	X	10844	-0-	-2626	-0-	10369	3	475	9	N	432	432	0	25
07	12865	X	10081	-0-	-2784	-0-	9664	3	417	9	N	379	379	0	25
08	12028	X	9737	-0-	-2291	-0-	9334	3	403	9	N	366	366	0	25
09	11250	X	10180	-0-	-1070	-0-	9706	3	474	9	N	431	391	0	65
*10	11191	X	9709	-0-	-1482	-0-	9289	3	420	9	N	382	382	0	65
*11	10830	X	8925	-0-	-1905	-0-	8516	3	409	9	N	372	372	0	65
12	10509	X	7381	-0-	-3128	-0-	7033	3	348	9	N	316	315	0	66

TOTAL GAS PROD: 125,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	13113	-0-	-3100	-0-	108	1	12587	3	N	380	378	1	331
							418	9							
02	14644	X	11600	-0-	-3044	-0-	130	1	11002	3	N	425	375	1	381
							468	9							
03	16213	X	13258	-0-	-2955	-0-	126	1	12394	3	N	671	745	1	307
							738	9							
04	14520	X	12066	-0-	-2454	-0-	119	1	11339	3	N	553	553	1	307
							608	9							
05	15004	X	11577	-0-	-3427	-0-	98	1	11291	3	N	171	188	1	290
							188	9							
06	12840	X	10808	-0-	-2032	-0-	91	1	10717	3	N	-0-			290
07	13268	X	12389	-0-	-879	-0-	92	1	11057	3	N	1127	1090	1	327
							1240	9							
08	13268	X	10930	-0-	-2338	-0-	92	1	10838	3	N	-0-			327
09	12060	X	11341	-0-	-719	-0-	92	1	10315	3	N	849	755	1	421
							934	9							
10	12400	X	11104	-0-	-1296	-0-	77	1	10465	3	N	511	565	1	367
							562	9							
11	12000	X	10637	-0-	-1363	-0-	9976	3	661	9	N	601	576	1	392
12	12400	X	10542	-0-	-1858	-0-	9884	3	658	9	N	598	576	1	414

TOTAL GAS PROD: 139,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12424	-0-	-875	-0-	277	1	10757	3	N	1264	1264	0			61
							1390	9									
02	12096	X	10701	-0-	-1395	-0-	244	1	9274	3	N	1075	1075	0			61
							1183	9									
03	13299	X	11439	-0-	-1860	-0-	340	1	9836	3	N	1148	1148	0			61
							1263	9									
04	12240	X	10698	-0-	-1542	-0-	337	1	9192	3	N	1063	1063	0			61
							1169	9									
05	12772	X	10708	-0-	-2064	-0-	372	1	9182	3	N	1049	1049	0			61
							1154	9									
06	12030	X	10006	-0-	-2024	-0-	389	1	8563	3	N	958	958	0			61
							1054	9									
07	11842	X	9737	-0-	-2105	-0-	412	1	8295	3	N	936	936	0			61
							1030	9									
08	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	444	1	8018	3	N	903	903	0			61
							993	9									
09	10710	X	8836	-0-	-1874	-0-	433	1	7442	3	N	874	885	0			50
							961	9									
*10	10695	X	9350	-0-	-1345	-0-	434	1	7845	3	N	974	974	0			50
							1071	9									
*11	10020	X	9561	-0-	-459	-0-	443	1	8018	3	N	1000	1000	0			50
							1100	9									
*12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	487	1	8690	3	N	1041	1041	0			50
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 123,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,285

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	279	1	16085	3	N	958	958	0			24
							1054	9									
02	15456	X	14639	-0-	-817	-0-	241	1	13529	3	N	790	790	0			24
							869	9									
03	17670	X	15474	-0-	-2196	-0-	285	1	14329	3	N	782	782	0			24
							860	9									
04	17100	X	14550	-0-	-2550	-0-	270	1	13433	3	N	770	770	0			24
							847	9									
05	17670	X	13959	-0-	-3711	-0-	262	1	12909	3	N	716	716	0			24
							788	9									
06	16860	X	12755	-0-	-4105	-0-	290	1	11748	3	N	652	652	0			24
							717	9									
07	16213	X	13118	-0-	-3095	-0-	256	1	12138	3	N	658	658	0			24
							724	9									
08	15469	X	11061	-0-	-4408	-0-	20	1	10439	3	N	547	547	0			24
							602	9									
09	14550	X	12855	-0-	-1695	-0-	12082	3	773	9	N	703	707	0			20
*10	13950	X	12999	-0-	-951	-0-	12282	3	717	9	N	652	651	0			21
*11	12750	X	12716	-0-	-34	-0-	4	1	11740	3	N	884	691	0	191	1	23
							972	9									
12	13268	X	12615	-0-	-653	-0-	202	1	11644	3	N	699	698	0			24
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 164,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10664	-0-	-3472	-0-	255	1	8423	3	N	1805	1805	0			26
							1986	9									
02	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	217	1	11326	3	N	1777	1777	0			26
							1955	9									
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	209	1	11454	3	N	1724	1724	0			26
							1896	9									
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	213	1	10815	3	N	1625	1625	0			26
							1788	9									
05	14601	X	12905	-0-	-1696	-0-	294	1	10795	3	N	1651	1651	0			26
							1816	9									
06	14130	X	12063	-0-	-2067	-0-	406	1	9979	3	N	1525	1525	0			26
							1678	9									
07	14601	X	11929	-0-	-2672	-0-	409	1	9860	3	N	1509	1509	0			26
							1660	9									
08	13547	X	11621	-0-	-1926	-0-	406	1	9594	3	N	1474	1474	0			26
							1621	9									
09	12810	X	11114	-0-	-1696	-0-	238	1	9253	3	N	1475	1447	0			54
							1623	9									
*10	12896	X	11601	-0-	-1295	-0-	126	1	9882	3	N	1448	1449	0			53
							1593	9									
*11	12060	X	9382	-0-	-2678	-0-	65	1	8070	3	N	1134	1134	0			53
							1247	9									
12	11935	X	10451	-0-	-1484	-0-	16	1	8966	3	N	1335	1335	0			53
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 141,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,482

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13546	-0-	-1768	-0-	364	1	11784	3	N	1271	1271	0			24
							1398	9									
02	19964	X	9496	-0-	-10468	-0-	335	1	8157	3	N	913	913	0			24
							1004	9									
03	22103	X	9887	-0-	-12216	-0-	370	1	8441	3	N	978	978	0			24
							1076	9									
04	21390	X	8909	-0-	-12481	-0-	364	1	7574	3	N	883	883	0			24
							971	9									
05	19282	X	7578	-0-	-11704	-0-	363	1	6321	3	N	813	813	0			24
							894	9									
06	16830	X	7075	-0-	-9755	-0-	320	1	5921	3	N	758	758	0			24
							834	9									
07	10447	X	7126	-0-	-3321	-0-	317	1	5982	3	N	752	752	0			24
							827	9									
08	9889	X	6677	-0-	-3212	-0-	259	1	5651	3	N	697	697	0			24
							767	9									
09	8910	X	6361	-0-	-2549	-0-	28	1	5586	3	N	679	650	0			53
							747	9									
*10	7564	X	6209	-0-	-1355	-0-	5340	3	869	9	N	790	790	0			53
*11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7	1	6921	3	N	1001	846	0	181	1	27
							1101	9									
12	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	3	1	5822	3	N	800	800	0			27
							880	9									

TOTAL GAS PROD: 97,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,335

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	16072	-0-	-5349	-0-	4	1	13661	3	N	2188	2188	0			24
							2407	9									
02	19348	X	7011	-0-	-12337	-0-	5986	3	1025	9	N	932	932	0			24
03	21421	X	16561	-0-	-4860	-0-	14302	3	2259	9	N	2054	2054	0			24
04	17490	X	16342	-0-	-1148	-0-	14129	3	2213	9	N	2012	2012	0			24
05	17205	X	16469	-0-	-736	-0-	14256	3	2213	9	N	2012	2012	0			24
06	16020	X	15648	-0-	-372	-0-	13570	3	2078	9	N	1889	1889	0			24
07	16895	X	15348	-0-	-1547	-0-	13408	3	1940	9	N	1764	1764	0			24
08	16895	X	15611	-0-	-1284	-0-	13556	3	2055	9	N	1868	1868	0			24
09	16350	X	14592	-0-	-1758	-0-	213	1	12420	3	N	1781	1755	0			50
							1959	9									
*10	16461	X	14567	-0-	-1894	-0-	331	1	12288	3	N	1771	1615	0	169	1	37
							1948	9									
*11	15660	X	12516	-0-	-3144	-0-	335	1	10404	3	N	1615	1613	0			39
							1777	9									
12	15624	X	12426	-0-	-3198	-0-	341	1	10314	3	N	1610	1611	0			38
							1771	9									

TOTAL GAS PROD: 173,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,496

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	11734	-0-	-3518	-0-	246	1	9440	3	N	1862	1543	0	189	1	177
							2048	9									
02	13776	X	9791	-0-	-3985	-0-	127	1	8224	3	N	1309	1309	0			177
							1440	9									
03	13392	X	10539	-0-	-2853	-0-	206	1	8662	3	N	1519	1519	0			177
							1671	9									
04	12060	X	9777	-0-	-2283	-0-	273	1	8034	3	N	1336	1336	0			177
							1470	9									
05	11749	X	9342	-0-	-2407	-0-	362	1	7558	3	N	1293	1293	0			177
							1422	9									
06	11370	X	8292	-0-	-3078	-0-	113	1	6877	3	N	1184	1184	0			177
							1302	9									
07	10850	X	8366	-0-	-2484	-0-	41	1	6972	3	N	1230	1230	0			177
							1353	9									
08	10540	X	7998	-0-	-2542	-0-	234	1	6500	3	N	1149	1149	0			177
							1264	9									
09	9780	X	8311	-0-	-1469	-0-	218	1	6773	3	N	1200	1219	0			158
							1320	9									
*10	9331	X	8253	-0-	-1078	-0-	256	1	6674	3	N	1203	1204	0			157
							1323	9									
*11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	292	1	11669	3	N	1619	1618	0			158
							1781	9									
*12	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	236	1	12393	3	N	1329	1331	0			156
							1462	9									

TOTAL GAS PROD: 120,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6867	-0-	-449	-0-	5710	3	1157	9	N	1052	1052	0			301
02	7728	X	6693	-0-	-1035	-0-	5435	3	1258	9	N	1144	966	0	189	1	290
03	8649	X	7012	-0-	-1637	-0-	5882	3	1130	9	N	1027	1027	0			290
04	8370	X	7204	-0-	-1166	-0-	6078	3	1126	9	N	1024	1024	0			290
05	8649	X	7085	-0-	-1564	-0-	6001	3	1084	9	N	985	985	0			290
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6646	3	1093	9	N	994	994	0			290
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6671	3	976	9	N	887	887	0			290
08	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	6199	3	900	9	N	818	818	0			290
09	7740	X	5997	-0-	-1743	-0-	5435	3	562	9	N	511	777	0			24
*10	7998	X	6332	-0-	-1666	-0-	5455	3	877	9	N	797	797	0			24
*11	7740	X	6294	-0-	-1446	-0-	1	1	5453	3	N	764	765	0			23
							840	9									
12	7657	X	5618	-0-	-2039	-0-	4795	3	823	9	N	748	747	0			24

TOTAL GAS PROD: 81,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,751

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	116	1	2529	3	N	366	371	1			48
							403	9									
02	2408	X	2125	-0-	-283	-0-	171	1	1733	3	N	201	190	1			59
							221	9									
03	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	188	1	1709	3	N	376	3	0	370	1	62
							414	9									
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	45	1	1490	3	N	347	372	1			37
							382	9									
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	230	1	1353	3	N	194	194	0			37
							213	9									
06	2940	X	1481	-0-	-1459	-0-	234	1	1021	3	N	205	205	0			37
							226	9									
07	2356	X	1315	-0-	-1041	-0-	259	1	870	3	N	169	169	0			37
							186	9									
08	1798	N	1012	-0-	-786	-0-	244	1	610	3	N	144	144	0			37
							158	9									
09	1470	N	633	-0-	-837	-0-	267	1	214	3	N	138	88	0			87
							152	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	168	1	1281	3	N	225	225	0			87
							248	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	3	N	234	234	0			87
							257	9									
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1013	3	N	208	208	0			87
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	3755	-0-	-4119	-0-	2860	3	895	9	N	814	814	0			63
02	7112	X	3525	-0-	-3587	-0-	2815	3	710	9	N	645	645	0			63
03	7874	X	4356	-0-	-3518	-0-	3632	3	724	9	N	658	658	0			63
04	6330	X	4756	-0-	-1574	-0-	3910	3	141	5	N	641	641	0			63
							705	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3994	3	118	5	N	621	433	0	188	1	63
							683	9									
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4063	3	603	9	N	548	556	1			55
07	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4172	3	408	9	N	371	363	1			63
08	4929	X	2966	-0-	-1963	-0-	2399	3	567	9	N	515	553	1			25
09	4770	X	1231	-0-	-3539	-0-	672	3	21	5	N	489	378	1			136
							538	9									
*10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					136
*11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	1					137
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14183	-0-	-3146	-0-	100	1	12547	3	N	1396	1229	0	188	1	33
							1536	9									
02	15568	X	12279	-0-	-3289	-0-	28	1	10908	3	N	1221	1221	0			33
							1343	9									
03	16151	X	13001	-0-	-3150	-0-	192	1	11355	3	N	1322	1322	0			33
							1454	9									
04	14430	X	12107	-0-	-2323	-0-	59	1	10673	3	N	1250	1250	0			33
							1375	9									
05	14446	X	11921	-0-	-2525	-0-	25	1	10568	3	N	1207	1207	0			33
							1328	9									
06	13740	X	11255	-0-	-2485	-0-	14	1	10013	3	N	1116	1116	0			33
							1228	9									
07	13609	X	11225	-0-	-2384	-0-	17	1	9987	3	N	1110	1110	0			33
							1221	9									
08	12989	X	10947	-0-	-2042	-0-	5	1	9745	3	N	1088	1088	0			33
							1197	9									
09	12120	X	10814	-0-	-1306	-0-	9605	3	1209	9	N	1099	1061	0			71
10	11935	X	10681	-0-	-1254	-0-	9535	3	1146	9	N	1042	1043	0			70
11	11250	X	9833	-0-	-1417	-0-	38	1	8704	3	N	992	992	0			70
							1091	9									
12	11222	X	10175	-0-	-1047	-0-	268	1	8787	3	N	1018	1019	0			69
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 138,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,861

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8298	-0-	-2118	-0-	36	1	7097	3	N	1059	972	0	183	1	30
							1165	9									
02	9408	X	7352	-0-	-2056	-0-	29	1	6257	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
03	9238	X	7779	-0-	-1459	-0-	6662	3	1117	9	N	1015	1015	0			30
04	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	55	1	6055	3	N	969	969	0			30
							218	5	1066	9							
05	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	1	1	5986	3	N	664	664	0			30
							177	5	730	9							
06	8040	X	7339	-0-	-701	-0-	6252	3	1087	9	N	988	946	1			72
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9731	3	1201	9	N	1092	1122	1			42
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8536	3	1263	9	N	1148	1109	1			81
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	16	1	9759	3	N	958	952	1			87
							304	5	1054	9							
*10	10416	X	8441	-0-	-1975	-0-	111	1	6993	3	N	935	933	1			89
							308	5	1029	9							
*11	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	132	1	8317	3	N	1046	941	1			194
							319	5	1151	9							
12	10416	X	6881	-0-	-3535	-0-	278	1	5712	3	N	810	955	1			49
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 102,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,653

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2209	-0-	-3092	-0-	1	1	1392	3	N	742	742	0			23
							816	9									
02	4788	X	2646	-0-	-2142	-0-	2005	3	641	9	N	583	583	0			23
03	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3085	3	714	9	N	649	649	0			23
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3143	3	113	5	N	521	521	0			23
							573	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3434	3	101	5	N	737	456	0	184	1	120
							811	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3443	3	530	9	N	482	552	1			50
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3732	3	407	9	N	370	373	1			47
08	4340	X	2494	-0-	-1846	-0-	1	1	1892	3	N	546	534	1			59
							601	9									
09	4200	X	1777	-0-	-2423	-0-	1112	3	35	5	N	573	563	1			69
							630	9									
*10	4340	X	2512	-0-	-1828	-0-	1781	3	79	5	N	593	556	1			106
							652	9									
*11	4020	X	1894	-0-	-2126	-0-	1233	3	47	5	N	558	535	1			129
							614	9									
12	4154	X	1313	-0-	-2841	-0-	694	3	619	9	N	563	545	1			147

TOTAL GAS PROD: 34,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,917

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	96	1	13960	3	N	1253	140	0	1092	1	56
							1378	9									
02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	11	1	12819	3	N	1232	1232	0			56
							1355	9									
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	2	1	13559	3	N	1356	1356	0			56
							1492	9									
04	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	12573	3	1445	9	N	1314	1314	0			56
05	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	12734	3	1386	9	N	1260	1260	0			56
06	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	11968	3	1294	9	N	1176	1176	0			56
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11851	3	1293	9	N	1175	1175	0			56
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	11861	3	1301	9	N	1183	1183	0			56
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	11105	3	1312	9	N	1193	1118	0			131
10	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	11101	3	1224	9	N	1113	1114	0			130
11	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	10423	3	1150	9	N	1045	1045	0			130
*12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	10308	3	1177	9	N	1070	1072	0			128

TOTAL GAS PROD: 160,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,370

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	21326	-0-	-3474	-0-	322	1	17879	3	N	2841	2841	0			48
							3125	9									
02	22400	X	19022	-0-	-3378	-0-	255	1	15876	3	N	2628	2133	0	484	1	59
							2891	9									
03	23312	X	19709	-0-	-3603	-0-	282	1	16493	3	N	2667	2667	0			59
							2934	9									
04	21600	X	18455	-0-	-3145	-0-	290	1	15436	3	N	2481	2481	0			59
							2729	9									
05	22103	X	16723	-0-	-5380	-0-	382	1	13954	3	N	2170	2170	0			59
							2387	9									
06	20640	X	17191	-0-	-3449	-0-	347	1	14285	3	N	2326	2326	0			59
							2559	9									
07	21049	X	16804	-0-	-4245	-0-	339	1	14009	3	N	2233	2233	0			59
							2456	9									
08	19716	X	15399	-0-	-4317	-0-	336	1	12805	3	N	2053	2053	0			59
							2258	9									
09	18450	X	14542	-0-	-3908	-0-	325	1	12105	3	N	1920	1927	0			52
							2112	9									
*10	17763	X	15464	-0-	-2299	-0-	236	1	12950	3	N	2071	2072	0			51
							2278	9									
*11	17190	X	14926	-0-	-2264	-0-	344	1	12329	3	N	2048	2046	0			53
							2253	9									
12	16802	X	15474	-0-	-1328	-0-	274	1	12856	3	N	2131	2132	0			52
							2344	9									

TOTAL GAS PROD: 205,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,569

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7916	-0-	-2345	-0-	630	1	5968	3	N	1198	1198	0			133
							1318	9									
02	9268	X	7270	-0-	-1998	-0-	472	1	5603	3	N	1086	1086	0			133
							1195	9									
03	8773	X	7646	-0-	-1127	-0-	497	1	5906	3	N	1130	1130	0			133
							1243	9									
04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	381	1	5412	3	N	1055	1055	0			133
							195	5	1161	9							
05	8277	X	6971	-0-	-1306	-0-	337	1	5494	3	N	889	742	0	188	1	92
							162	5	978	9							
06	7800	X	5200	-0-	-2600	-0-	319	1	4052	3	N	754	751	1			95
							829	9									
07	8060	X	4088	-0-	-3972	-0-	438	1	3113	3	N	488	558	1			25
							537	9									
08	7657	X	4952	-0-	-2705	-0-	413	1	3866	3	N	612	555	1			82
							673	9									
09	7140	X	7112	-0-	-28	-0-	412	1	5308	3	N	1115	1063	1			134
							165	5	1227	9							
*10	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	399	1	5098	3	N	952	941	1			145
							225	5	1047	9							
*11	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	391	1	3906	3	N	657	719	1			83
							150	5	723	9							
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	403	1	6864	3	N	899	850	1			132
							989	9									

TOTAL GAS PROD: 78,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,835

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	17898	-0-	-3864	-0-	143	1	15570	3	N	1986	1986	0			35
							2185	9									
02	19656	X	15200	-0-	-4456	-0-	13519	3	1681	9	N	1528	936	0	536	1	91
03	19282	X	15797	-0-	-3485	-0-	14019	3	1778	9	N	1616	928	0	747	1	32
04	17310	X	14440	-0-	-2870	-0-	2	1	12703	3	N	1577	1577	0			32
							1735	9									
05	17887	X	14897	-0-	-2990	-0-	13125	3	1772	9	N	1611	1611	0			32
06	17310	X	13069	-0-	-4241	-0-	11626	3	1443	9	N	1312	1312	0			32
07	16833	X	13916	-0-	-2917	-0-	12219	3	1697	9	N	1543	1543	0			32
08	15810	X	12788	-0-	-3022	-0-	13	1	11278	3	N	1361	1361	0			32
							1497	9									
09	14430	X	11161	-0-	-3269	-0-	23	1	9850	3	N	1171	1117	0			86
							1288	9									
*10	14911	X	13095	-0-	-1816	-0-	92	1	11408	3	N	1450	1451	0			85
							1595	9									
*11	13470	X	12368	-0-	-1102	-0-	4	1	10801	3	N	1421	1421	0			85
							1563	9									
12	13919	X	11944	-0-	-1975	-0-	10460	3	1484	9	N	1349	1350	0			84

TOTAL GAS PROD: 166,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,925

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	13942	-0-	-6518	-0-	171	1	11178	3	N	2357	2357	0			29
							2593	9									
02	18480	X	17323	-0-	-1157	-0-	365	1	13938	3	N	2745	2745	0			29
							3020	9									
03	20460	X	19048	-0-	-1412	-0-	342	1	15488	3	N	2925	2683	0	177	1	94
							3218	9									
04	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	225	1	14777	3	N	2775	2775	0			94
							3053	9									
05	19189	X	17785	-0-	-1404	-0-	206	1	14589	3	N	2718	2718	0			94
							2990	9									
06	18570	X	16824	-0-	-1746	-0-	115	1	13882	3	N	2570	2570	0			94
							2827	9									
07	19189	X	17479	-0-	-1710	-0-	205	1	14423	3	N	2592	2592	0			94
							2851	9									
08	19034	X	14064	-0-	-4970	-0-	41	1	11789	3	N	2031	2031	0			94
							2234	9									
09	18060	X	13055	-0-	-5005	-0-	5	1	11044	3	N	1824	1708	0			210
							2006	9									
*10	17794	X	14538	-0-	-3256	-0-	14	1	12013	3	N	2283	2285	0	184	1	24
							2511	9									
*11	16920	X	15629	-0-	-1291	-0-	193	1	12564	3	N	2611	2612	0			23
							2872	9									
12	17484	X	15899	-0-	-1585	-0-	314	1	12810	3	N	2523	2523	0			23
							2775	9									

TOTAL GAS PROD: 193,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,954

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14126	-0-	-3823	-0-	316	1	12401	3	N	1281	1509	1			140
							1409	9									
02	15904	X	12549	-0-	-3355	-0-	362	1	10933	3	N	1140	935	1			345
							1254	9									
03	16554	X	13163	-0-	-3391	-0-	349	1	11492	3	N	1202	1122	1			425
							1322	9									
04	15090	X	11669	-0-	-3421	-0-	340	1	10461	3	N	789	943	1			271
							868	9									
05	14570	X	11007	-0-	-3563	-0-	327	1	9958	3	N	656	559	1			368
							722	9									
06	13680	X	11025	-0-	-2655	-0-	276	1	9502	3	N	1134	1122	1			380
							1247	9									
07	13888	X	10716	-0-	-3172	-0-	280	1	9755	3	N	619	749	1			250
							681	9									
08	13175	X	10556	-0-	-2619	-0-	287	1	9247	3	N	929	742	1			437
							1022	9									
09	11670	X	9624	-0-	-2046	-0-	268	1	8607	3	N	681	918	1			200
							749	9									
10	11408	X	9392	-0-	-2016	-0-	249	1	8345	3	N	725	556	1			369
							798	9									
11	11040	X	8938	-0-	-2102	-0-	260	1	7899	3	N	708	763	1			314
							779	9									
12	10726	X	9171	-0-	-1555	-0-	258	1	8111	3	N	729	754	1			289
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 131,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,593

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	21829	-0-	-8551	-0-	359	1	17545	3	N	3568	3568	0			104
							3925	9									
02	27440	X	18554	-0-	-8886	-0-	282	1	14941	3	N	3028	3028	0			104
							3331	9									
03	27156	X	18379	-0-	-8777	-0-	329	1	14500	3	N	3227	3227	0			104
							3550	9									
04	23760	X	18709	-0-	-5051	-0-	407	1	15011	3	N	2992	2992	0			104
							3291	9									
05	23405	X	18898	-0-	-4507	-0-	376	1	15304	3	N	2925	2925	0			104
							3218	9									
06	21120	X	16936	-0-	-4184	-0-	348	1	13772	3	N	2560	2560	0			104
							2816	9									
07	20553	X	16906	-0-	-3647	-0-	338	1	13723	3	N	2586	2586	0			104
							2845	9									
08	19778	X	16834	-0-	-2944	-0-	314	1	13747	3	N	2521	2521	0			104
							2773	9									
09	18720	X	14438	-0-	-4282	-0-	466	1	11698	3	N	2067	2069	0			102
							2274	9									
*10	18910	X	16448	-0-	-2462	-0-	410	1	13410	3	N	2389	2390	0			101
							2628	9									
*11	16950	X	14305	-0-	-2645	-0-	315	1	11636	3	N	2140	2140	0			101
							2354	9									
12	16895	X	14759	-0-	-2136	-0-	417	1	11832	3	N	2282	2282	0			101
							2510	9									

TOTAL GAS PROD: 206,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,285

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	309	1	1193	3	N	78	78	0			24
							86	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	270	1	2111	3	N	157	157	0			24
							173	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	3	N	206	206	0			24
							227	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	325	1	2467	3	N	220	220	0			24
							242	9									
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	496	1	8484	3	N	635	635	0			24
							699	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	485	1	2918	3	N	227	227	0			24
							250	9									
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	527	1	9349	3	N	447	447	0			24
							492	9									
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	527	1	7865	3	N	751	579	0	167	1	29
							826	9									
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	462	1	5542	3	N	530	530	0			29
							583	9									
*10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	454	1	8873	3	N	829	829	0			29
							912	9									
*11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	481	1	10281	3	N	894	894	0			29
							983	9									
*12	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	533	1	9033	3	N	868	870	0			27
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 82,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30451	X	30451	-0-	-0-	-0-	467	1	25749	3	N	3850	3850	0			27
							4235	9									
02	26740	X	23839	-0-	-2901	-0-	423	1	20038	3	N	3071	3071	0			27
							3378	9									
03	31930	X	26794	-0-	-5136	-0-	589	1	22898	3	N	3006	2648	0	358	1	27
							3307	9									
04	30900	X	29314	-0-	-1586	-0-	606	1	25273	3	N	3123	3123	0			27
							3435	9									
05	31930	X	25713	-0-	-6217	-0-	586	1	22026	3	N	2819	2819	0			27
							3101	9									
06	29700	X	18991	-0-	-10709	-0-	580	1	16064	3	N	2134	2134	0			27
							2347	9									
07	30287	X	8301	-0-	-21986	-0-	236	1	7044	3	N	928	928	0			27
							1021	9									
08	30287	X	43	-0-	-30244	-0-	2	1	41	3	N	-0-					27
09	29310	X	12320	-0-	-16990	-0-	309	1	9793	3	N	2016	1856	1			187
							2218	9									
*10	31718	X	31718	-0-	-0-	-0-	430	1	25005	3	N	5712	275	0	5432	1	192
							6283	9									
*11	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	423	1	18986	3	N	4249	4221	0	173	1	47
							4674	9									
*12	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	532	1	18610	3	N	3054	2798	0	191	1	112
							3359	9									

TOTAL GAS PROD: 254,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,962

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57650	X	57650	-0-	-0-	-0-	290	1	56740	3	N	564	564	0			42
							620	9									
02	51464	X	50734	-0-	-730	-0-	238	1	49860	3	N	578	578	0			42
							636	9									
03	55056	X	49960	-0-	-5096	-0-	256	1	49032	3	N	611	611	0			42
							672	9									
04	55800	X	50308	-0-	-5492	-0-	250	1	49497	3	N	510	510	0			42
							561	9									
05	57660	X	44775	-0-	-12885	-0-	257	1	43895	3	N	566	566	0			42
							623	9									
06	55800	X	38165	-0-	-17635	-0-	262	1	37318	3	N	532	279	0	185	1	110
							585	9									
07	56172	X	13282	-0-	-42890	-0-	234	1	12715	3	N	303	205	0	174	1	34
							333	9									
08	51987	X	38622	-0-	-13365	-0-	263	1	37851	3	N	462	462	0			34
							508	9									
09	50310	X	29185	-0-	-21125	-0-	80	1	28217	3	N	807	758	1			83
							888	9									
*10	44764	X	37913	-0-	-6851	-0-	155	1	37059	3	N	635	557	1			161
							699	9									
*11	38169	X	38169	-0-	-0-	-0-	510	1	37177	3	N	438	385	1			214
							482	9									
12	38626	X	37954	-0-	-672	-0-	426	1	37031	3	N	452	577	1			89
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 486,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,458

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21612	-0-	-739	-0-	552	1	17057	3	N	3639	3639	0			56
							4003	9									
02	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	593	1	19983	3	N	3404	3404	0			56
							3744	9									
03	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	555	1	19052	3	N	3309	3309	0			56
							3640	9									
04	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	453	1	17700	3	N	3154	3154	0			56
							638	5	3469	9							
05	26939	X	19591	-0-	-7348	-0-	497	1	16464	3	N	1949	1563	0	374	1	68
							486	5	2144	9							
06	26070	X	15124	-0-	-10946	-0-	551	1	11627	3	N	2678	2431	1			315
							2946	9									
07	26939	X	3937	-0-	-23002	-0-	375	1	3192	3	N	336	376	1			275
							370	9									
08	23250	X	15014	-0-	-8236	-0-	566	1	11403	3	N	2768	2515	1			528
							3045	9									
09	22260	X	10557	-0-	-11703	-0-	575	1	7789	3	N	1773	1881	1			420
							243	5	1950	9							
*10	19592	X	10179	-0-	-9413	-0-	554	1	7390	3	N	1735	1876	1			279
							326	5	1909	9							
*11	15120	X	8547	-0-	-6573	-0-	539	1	6053	3	N	1566	1508	1			337
							232	5	1723	9							
12	15004	X	7778	-0-	-7226	-0-	458	1	5922	3	N	1271	1311	1			297
							1398	9									

TOTAL GAS PROD: 182,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	24751	-0-	-5970	-0-	20847	3	3904	9	N	3549	3147	0	285	1	138
02	27748	X	26300	-0-	-1448	-0-	22646	3	3654	9	N	3322	3302	0	134	1	24
03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	46	1	24369	3	N	3460	3460	0			24
							3806	9									
04	25140	X	22616	-0-	-2524	-0-	19442	3	3174	9	N	2885	2885	0			24
05	29109	X	17978	-0-	-11131	-0-	82	1	15334	3	N	2329	2329	0			24
							2562	9									
06	28170	X	16090	-0-	-12080	-0-	43	1	13713	3	N	2122	2122	0			24
							2334	9									
07	29109	X	18316	-0-	-10793	-0-	15707	3	2609	9	N	2372	2372	0			24
08	28210	X	21539	-0-	-6671	-0-	18802	3	2737	9	N	2488	2488	0			24
09	22620	X	20084	-0-	-2536	-0-	17552	3	2532	9	N	2302	2300	0			26
*10	18321	X	18263	-0-	-58	-0-	628	1	15180	3	N	2232	2232	0			26
							2455	9									
*11	20850	X	16577	-0-	-4273	-0-	71	1	14310	3	N	1996	1994	0			28
							2196	9									
12	21545	X	15562	-0-	-5983	-0-	13481	3	2081	9	N	1892	1888	0			32

TOTAL GAS PROD: 246,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,949

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	10342	-0-	-21309	-0-	9180	3	1162	9	N	1056	667	0	374	1	54
02	23324	X	3902	-0-	-19422	-0-	3609	3	293	9	N	266	114	0	183	1	23
03	25823	X	936	-0-	-24887	-0-	714	3	222	9	N	202	185	1			40
04	21510	X	7747	-0-	-13763	-0-	7052	3	695	9	N	632	12	0	554	1	106
05	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	21667	3	1348	9	N	1225	1139	0	165	1	27
06	21510	X	9167	-0-	-12343	-0-	3	1	8608	3	N	505	505	0			27
							556	9									
07	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	6	1	15129	3	N	1132	715	0	368	1	76
							1245	9									
08	23002	X	10625	-0-	-12377	-0-	9967	3	658	9	N	598	598	0			76
09	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	94	37	0			133
*10	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	29					162
*11	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	128					290
12	16368	X	3839	-0-	-12529	-0-	3297	3	542	9	N	493	557	1			226

TOTAL GAS PROD: 85,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	35939	-0-	-6531	-0-	328	1	31819	3	N	3447	3305	0	188	1	37
							3792	9									
02	36316	X	32145	-0-	-4171	-0-	323	1	28538	3	N	2985	2771	0	189	1	62
							3284	9									
03	39184	X	35486	-0-	-3698	-0-	148	1	32087	3	N	2955	2955	0			62
							3251	9									
04	45180	X	45180	-0-	-0-	-0-	15	1	41654	3	N	3192	3192	0			62
							3511	9									
05	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	40104	3	3252	9	N	2956	2956	0			62
06	41843	X	41843	-0-	-0-	-0-	38814	3	3029	9	N	2754	2754	0			62
07	47342	X	47342	-0-	-0-	-0-	44374	3	2968	9	N	2698	2698	0			62
08	46686	X	41937	-0-	-4749	-0-	39547	3	2390	9	N	2173	2173	0			62
09	45180	X	35598	-0-	-9582	-0-	33648	3	1950	9	N	1773	1788	0			47
10	47337	X	32627	-0-	-14710	-0-	30890	3	1737	9	N	1579	1580	0			46
11	45810	X	33716	-0-	-12094	-0-	31924	3	1792	9	N	1629	1629	0			46
12	47337	X	21087	-0-	-26250	-0-	9	1	20000	3	N	980	980	0			46
							1078	9									

TOTAL GAS PROD: 446,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,121

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	26335	-0-	-13097	-0-	131	1	23080	3	N	2840	2840	0			107
							3124	9									
02	33768	X	22103	-0-	-11665	-0-	47	1	19460	3	N	2360	2360	0			107
							2596	9									
03	35867	X	21783	-0-	-14084	-0-	191	1	19236	3	N	2142	2142	0			107
							2356	9									
04	34710	X	19913	-0-	-14797	-0-	221	1	17656	3	N	1851	1851	0			107
							2036	9									
05	30442	X	15611	-0-	-14831	-0-	26	1	13788	3	N	1634	1634	0			107
							1797	9									
06	25500	X	16174	-0-	-9326	-0-	14556	3	1618	9	N	1471	1471	0			107
07	24459	X	20382	-0-	-4077	-0-	18513	3	1869	9	N	1699	1699	0			107
08	21793	X	21417	-0-	-376	-0-	19639	3	1778	9	N	1616	1616	0			107
09	19920	X	18909	-0-	-1011	-0-	1	1	17254	3	N	1504	1456	0			155
							1654	9									
10	20367	X	14912	-0-	-5455	-0-	85	1	13486	3	N	1219	1220	0			154
							1341	9									
11	20730	X	15366	-0-	-5364	-0-	232	1	13716	3	N	1289	1290	0			153
							1418	9									
12	21421	X	16797	-0-	-4624	-0-	233	1	15136	3	N	1298	1300	0			151
							1428	9									

TOTAL GAS PROD: 229,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,923

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	35675	-0-	-8717	-0-	104	1	32130	3	N	3128	2856	0	187	1	124
							3441	9									
02	39004	X	33650	-0-	-5354	-0-	478	1	30316	3	N	2596	2596	0			124
							2856	9									
03	40269	X	36828	-0-	-3441	-0-	514	1	33279	3	N	2759	2759	0			124
							3035	9									
04	38970	X	28143	-0-	-10827	-0-	486	1	25523	3	N	1940	1940	0			124
							2134	9									
05	38099	X	36335	-0-	-1764	-0-	449	1	33591	3	N	2086	2086	0			124
							2295	9									
06	36060	X	34440	-0-	-1620	-0-	361	1	31933	3	N	1951	1951	0			124
							2146	9									
07	41649	X	41649	-0-	-0-	-0-	398	1	39047	3	N	2004	2004	0			124
							2204	9									
08	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	320	1	39930	3	N	1862	1862	0			124
							2048	9									
09	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	306	1	37174	3	N	1628	1644	0			108
							1791	9									
10	41664	X	38724	-0-	-2940	-0-	314	1	36796	3	N	1467	1469	0			106
							1614	9									
11	40920	X	36065	-0-	-4855	-0-	315	1	34177	3	N	1430	1430	0			106
							1573	9									
12	42284	X	27118	-0-	-15166	-0-	349	1	25590	3	N	1072	1073	0			105
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 430,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,923

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	30364	-0-	-9688	-0-	486	1	24819	3	N	4599	4423	0	178	1	25
							5059	9									
02	36176	X	33031	-0-	-3145	-0-	380	1	27840	3	N	4374	4374	0			25
							4811	9									
03	40052	X	39223	-0-	-829	-0-	278	1	33482	3	N	4966	4966	0			25
							5463	9									
04	38974	X	38974	-0-	-0-	-0-	160	1	33532	3	N	4802	4802	0			25
							5282	9									
05	36580	X	36485	-0-	-95	-0-	251	1	31502	3	N	4302	4302	0			25
							4732	9									
06	37950	X	31525	-0-	-6425	-0-	328	1	27077	3	N	3745	3745	0			25
							4120	9									
07	40269	X	29942	-0-	-10327	-0-	251	1	25499	3	N	3811	3811	0			25
							4192	9									
08	40269	X	25798	-0-	-14471	-0-	222	1	21892	3	N	3349	3349	0			25
							3684	9									
09	38970	X	22673	-0-	-16297	-0-	223	1	19204	3	N	2951	2949	0			27
							3246	9									
*10	36487	X	23508	-0-	-12979	-0-	277	1	19810	3	N	3110	3059	0			78
							3421	9									
*11	31530	X	24418	-0-	-7112	-0-	319	1	20751	3	N	3044	3044	0			78
							3348	9									
12	29946	X	25608	-0-	-4338	-0-	352	1	21870	3	N	3078	3079	0			77
							3386	9									

TOTAL GAS PROD: 361,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54622	X	38679	-0-	-15943	-0-	21	1	35286	3	Y	3065	2725	0	367	1	71
							3372	9									
02	45192	X	1860	-0-	-43332	-0-	4	1	1403	3	Y	412	167	0	186	1	130
							453	9									
03	50034	X	31896	-0-	-18138	-0-	47	1	28906	3	Y	2675	2325	0	458	1	22
							2943	9									
04	38400	X	18898	-0-	-19502	-0-	161	1	17007	3	Y	1573	1463	0	94	1	38
							1730	9									
05	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	26	1	53065	3	Y	4075	3962	0	93	1	58
							4483	9									
06	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	24	1	46145	3	Y	2793	2801	0			50
							3072	9									
07	31930	X	14148	-0-	-17782	-0-	6	1	13363	3	Y	708	715	0			43
							779	9									
08	44299	X	9437	-0-	-34862	-0-	8864	3	573	9	Y	521	262	0	209	1	93
09	45955	X	45955	-0-	-0-	-0-	11	1	43351	3	Y	2357	2416	0			34
							2593	9									
*10	44299	X	27754	-0-	-16545	-0-	21	1	26061	3	Y	1520	1494	0			60
							1672	9									
*11	42870	X	20336	-0-	-22534	-0-	71	1	18976	3	Y	1172	965	0	140	1	127
							1289	9									
12	44299	X	15077	-0-	-29222	-0-	33	1	14222	3	Y	747	810	0			64
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 330,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,618

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146413	X	144644	-0-	-1769	-0-	825	1	118302	3	N	23197	23000	0	192	1	107
							25517	9									
02	132244	X	127164	-0-	-5080	-0-	730	1	104648	3	N	19805	19698	0	179	1	35
							21786	9									
03	146413	X	133310	-0-	-13103	-0-	699	1	110373	3	N	20216	20216	0			35
							22238	9									
04	141690	X	112221	-0-	-29469	-0-	603	1	93264	3	N	16685	16685	0			35
							18354	9									
05	144863	X	116494	-0-	-28369	-0-	524	1	97019	3	N	17228	17228	0			35
							18951	9									
06	139980	X	106108	-0-	-33872	-0-	369	1	88737	3	N	15456	15456	0			35
							17002	9									
07	140802	X	125192	-0-	-15610	-0-	431	1	104953	3	N	18007	18007	0			35
							19808	9									
08	133300	X	107924	-0-	-25376	-0-	360	1	90908	3	N	15142	14951	0	191	1	35
							16656	9									
09	112740	X	106800	-0-	-5940	-0-	519	1	89608	3	N	15157	14888	0	189	1	115
							16673	9									
*10	125178	X	101548	-0-	-23630	-0-	454	1	85721	3	N	13975	13881	0	173	1	36
							15373	9									
*11	121140	X	99247	-0-	-21893	-0-	387	1	83922	3	N	13580	13580	0			36
							14938	9									
12	125178	X	80840	-0-	-44338	-0-	306	1	68833	3	N	10637	10432	0			241
							11701	9									

TOTAL GAS PROD: 1,361,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,085

BITTERLY OWENS A USW WELL #: 1 RRCID -> 284520 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 13045 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11539 05/24/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BITTERLY OWENS COLIN B ULW WELL #: 1 RRCID -> 284573 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13013 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11568 05/18/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BITTERLY OWENS B USW WELL #: 1 RRCID -> 284632 COMPL. DATE 09/08/2017 TOTAL DEPTH 13133 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11540 05/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BITTERLY OWENS C USW WELL #: 1 RRCID -> 284656 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11541 05/22/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BITTERLY OWENS D USW WELL #: 1 RRCID -> 284658 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 13071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11543 05/22/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BITTERLY OWENS COLIN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 284659 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11569 05/10/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 12960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		8027	-0-	8027	8027	28	1	5181	3	Y	2392	2392	0			-0-
							187	5	2631	9							
05	SHUT IN		137533	-0-	137533	145560	265	1	94830	3	Y	36037	36037	0			-0-
							2797	5	39641	9							
06	SHUT IN		98288	-0-	98288	243848	238	1	67664	3	Y	27624	27624	0			-0-
							30386	9									
07	SHUT IN		118436	-0-	118436	362284	277	1	84722	3	Y	30397	30397	0			-0-
							33437	9									
08	SHUT IN		66326	-0-	66326	428610	293	1	48947	3	Y	15533	15533	0			-0-
							17086	9									
09	SHUT IN		25902	-0-	25902	454512	79	1	18953	3	Y	5708	5708	0			-0-
							591	5	6279	9							
*10	SHUT IN		30914	-0-	30914	485426	89	1	21197	3	Y	7904	7904	0			-0-
							934	5	8694	9							
*11	SHUT IN		34660	-0-	34660	520086	97	1	25143	3	Y	7685	7685	0			-0-
							966	5	8454	9							
12	SHUT IN		43518	-0-	43518	563604	154	1	34774	3	Y	7809	7809	0			-0-
							8590	9									

TOTAL GAS PROD: 563,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		11470	-0-	11470	11470	43	1	7779	3	Y	3061	3061	0	-0-
							281	5	3367	9					
05	SHUT IN		167385	-0-	167385	178855	330	1	118161	3	Y	41281	41281	0	-0-
							3485	5	45409	9					
06	SHUT IN		143369	-0-	143369	322224	368	1	104796	3	Y	34732	34732	0	-0-
							38205	9							
07	SHUT IN		148815	-0-	148815	471039	356	1	108879	3	Y	35982	35982	0	-0-
							39580	9							
08	SHUT IN		96392	-0-	96392	567431	433	1	72442	3	Y	21379	21379	0	-0-
							23517	9							
09	SHUT IN		54987	-0-	54987	622418	169	1	40715	3	Y	11667	11667	0	-0-
							1269	5	12834	9					
*10	SHUT IN		39165	-0-	39165	661583	114	1	26918	3	Y	9951	9951	0	-0-
							1187	5	10946	9					
*11	SHUT IN		38928	-0-	38928	700511	106	1	27463	3	Y	9367	9367	0	-0-
							1055	5	10304	9					
12	SHUT IN		30107	-0-	30107	730618	98	1	22091	3	Y	7198	7198	0	-0-
							7918	9							

TOTAL GAS PROD: 730,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,618

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN		17602	-0-	17602	17602	17	1	13996	3	Y	3263	3263	0	-0-
							3589	9							
*11	SHUT IN		96214	-0-	96214	113816	125	1	78577	3	Y	15920	15920	0	-0-
							17512	9							
12	SHUT IN		141906	-0-	141906	255722	132	1	119123	3	Y	20592	20592	0	-0-
							22651	9							

TOTAL GAS PROD: 255,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		13959	-0-	13959	13959	53	1	9737	3	Y	3471	3471	0	-0-
							351	5	3818	9					
05	SHUT IN		129960	-0-	129960	143919	263	1	94294	3	Y	29656	29656	0	-0-
							2781	5	32622	9					
06	SHUT IN		66424	-0-	66424	210343	176	1	50085	3	Y	14694	14694	0	-0-
							16163	9							
07	SHUT IN		164001	-0-	164001	374344	404	1	123720	3	Y	36252	36252	0	-0-
							39877	9							
08	SHUT IN		113075	-0-	113075	487419	506	1	84675	3	Y	25358	25358	0	-0-
							27894	9							
09	SHUT IN		44802	-0-	44802	532221	135	1	32400	3	Y	10234	10234	0	-0-
							1010	5	11257	9					
*10	SHUT IN		36685	-0-	36685	568906	113	1	26868	3	Y	7745	7745	0	-0-
							1184	5	8520	9					
*11	SHUT IN		49199	-0-	49199	618105	143	1	36881	3	Y	9780	9780	0	-0-
							1417	5	10758	9					
12	SHUT IN		18189	-0-	18189	636294	59	1	13388	3	Y	4311	4311	0	-0-
							4742	9							

TOTAL GAS PROD: 636,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,501

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN		11148	-0-	11148	11148	11	1	8980	3	Y	1961	1961	0	-0-
							2157	9							
*11	SHUT IN		6856	-0-	6856	18004	10	1	6056	3	Y	718	718	0	-0-
							790	9							
12	SHUT IN		63	-0-	63	18067	63	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN		17396	-0-	17396	17396	17	1	13543	3	Y	3487	3487	0	-0-
							3836	9							
*11	SHUT IN		102703	-0-	102703	120099	131	1	82682	3	Y	18082	18082	0	-0-
							19890	9							
*12	248941 X		128842	-0-	-120099	-0-	118	1	106355	3	Y	20335	20335	0	-0-
							22369	9							

TOTAL GAS PROD: 248,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,904

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		136657	-0-	136657	136657	917	1	111336	3	N	22185	21661	1	524
							24404	9							
04	335765	X	199108	-0-	-136657	-0-	1273	1	158660	3	N	30410	30576	1	358
							5724	5	33451	9					
05	193104	X	193104	-0-	-0-	-0-	1287	1	156367	3	N	28035	27933	1	460
							4611	5	30839	9					
06	170910	X	159566	-0-	-11344	-0-	1565	1	130405	3	N	25087	24921	1	626
							27596	9							
07	176607	X	144032	-0-	-32575	-0-	1592	1	116430	3	N	23645	23784	1	487
							26010	9							
08	176607	X	100594	-0-	-76013	-0-	1461	1	82583	3	N	15045	15163	1	369
							16550	9							
09	170910	X	98857	-0-	-72053	-0-	1214	1	79658	3	N	14094	13698	1	765
							2482	5	15503	9					
*10	176607	X	97033	-0-	-79574	-0-	1190	1	77880	3	N	13209	13214	1	760
							3433	5	14530	9					
*11	170910	X	81845	-0-	-89065	-0-	720	1	66464	3	N	11007	11253	1	514
							2553	5	12108	9					
12	176607	X	68639	-0-	-107968	-0-	690	1	57594	3	N	9414	9486	1	442
							10355	9							

TOTAL GAS PROD: 1,279,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,131

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN		15239	-0-	15239	15239	16	1	12502	3	Y	2474	2474	0	-0-
							2721	9							
*11	SHUT IN		42453	-0-	42453	57692	57	1	35869	3	Y	5934	5934	0	-0-
							6527	9							
12	SHUT IN		58810	-0-	58810	116502	57	1	51783	3	Y	6336	6336	0	-0-
							6970	9							

TOTAL GAS PROD: 116,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	8700	-0-	8700	8700	33	1	6041	3	Y	2189	2189	0	-0-
						218	5	2408	9					
05	SHUT IN	82749	-0-	82749	91449	161	1	57786	3	Y	20998	20998	0	-0-
						1704	5	23098	9					
06	SHUT IN	128129	-0-	128129	219578	325	1	92567	3	Y	32034	32034	0	-0-
						35237	9							
07	SHUT IN	135798	-0-	135798	355376	322	1	98508	3	Y	33607	33607	0	-0-
						36968	9							
08	SHUT IN	68208	-0-	68208	423584	294	1	49174	3	Y	17036	17036	0	-0-
						18740	9							
09	SHUT IN	41605	-0-	41605	465189	128	1	30854	3	Y	8784	8784	0	-0-
						961	5	9662	9					
*10	SHUT IN	28325	-0-	28325	493514	89	1	21122	3	Y	5621	5621	0	-0-
						931	5	6183	9					
*11	SHUT IN	35256	-0-	35256	528770	101	1	26131	3	Y	7291	7291	0	-0-
						1004	5	8020	9					
12	SHUT IN	32649	-0-	32649	561419	114	1	25654	3	Y	6255	6255	0	-0-
						6881	9							

TOTAL GAS PROD: 561,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,815

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 13012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	69641	-0-	69641	69641	61	1	49624	3	N	18142	18142	0	-0-
						19956	9							
09	SHUT IN	195702	-0-	195702	265343	174	1	137574	3	N	48788	48788	0	-0-
						4287	5	53667	9					
*10	SHUT IN	165977	-0-	165977	431320	109	1	116933	3	N	39800	39800	0	-0-
						5155	5	43780	9					
*11	SHUT IN	139423	-0-	139423	570743	36	1	99521	3	N	32766	32766	0	-0-
						3823	5	36043	9					
12	SHUT IN	123265	-0-	123265	694008	92223	3	31042	9	N	28220	28220	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 694,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,716

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					121
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-		3	1	263	3	N	232					353
								255	9									
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-		763	3	190	9	N	173	178	1			348
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-		680	3	201	9	N	183	326	1			205
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-		552	3	201	9	N	183	192	1			196
06	990	X	744	-0-	-246	-0-		560	3	184	9	N	167	187	1			176
07	961	X	828	-0-	-133	-0-		595	3	233	9	N	212					388
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-		621	3	179	9	N	163	252	1			299
09	750	N	746	-0-	-4	-0-		542	3	204	9	N	185	173	1			311
10	837	N	708	-0-	-129	-0-		476	3	232	9	N	211	184	1			338
*11	780	N	628	-0-	-152	-0-		412	3	216	9	N	196	159	1			375
12	806	N	504	-0-	-302	-0-		61	1	281	3	N	147	180	1			342
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3752	-0-	-1146	-0-		997	1	1983	3	N	702	724	1			216
								772	9									
02	4424	X	1978	-0-	-2446	-0-		906	1	708	3	N	331	358	1			189
								364	9									
03	4309	X	1262	-0-	-3047	-0-		1095	1	167	9	N	152	172	1			169
04	3750	X	1233	-0-	-2517	-0-		990	1	243	9	N	221	184	1			206
05	3875	X	1280	-0-	-2595	-0-		983	1	297	9	N	270	328	1			148
06	3630	X	1426	-0-	-2204	-0-		997	1	128	3	N	274	172	1			250
								301	9									
07	2201	X	1766	-0-	-435	-0-		1072	1	365	3	N	299	194	1			355
								329	9									
08	1271	X	1100	-0-	-171	-0-		1066	1	34	9	N	31	186	1			200
09	1410	X	1059	-0-	-351	-0-		931	1	20	3	N	98	143	1			155
								108	9									
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-		983	1	4720	3	N	1447	1162	1			440
								1592	9									
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-		1113	1	2842	3	N	937	1156	1			221
								1031	9									
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-		1099	1	2039	3	N	723	761	1			183
								795	9									

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,485

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	676	1	9850	3	N	1282	1306	1			215
							1410	9									
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	612	1	6718	3	N	1059	956	1			318
							1165	9									
03	8370	X	7944	-0-	-426	-0-	614	1	6200	3	N	1027	973	1			372
							1130	9									
04	8100	X	6808	-0-	-1292	-0-	112	1	5596	3	N	1000	943	1			429
							1100	9									
05	8370	X	8178	-0-	-192	-0-	732	1	5997	3	N	1317	1341	1			405
							1449	9									
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1597	1	5892	3	N	1150	922	1			633
							1265	9									
07	8370	X	7415	-0-	-955	-0-	487	1	5807	3	N	1019	1308	1			344
							1121	9									
08	8184	X	7383	-0-	-801	-0-	439	1	5766	3	N	1071	986	1			429
							1178	9									
09	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	571	1	5474	3	N	1061	1128	1			362
							1167	9									
10	8370	X	6067	-0-	-2303	-0-	258	1	4662	3	N	1043	1140	1			265
							1147	9									
*11	8100	X	6065	-0-	-2035	-0-	4914	3	1151	9	N	1046	747	1			564
12	7440	X	6353	-0-	-1087	-0-	5096	3	1257	9	N	1143	1338	1			369

TOTAL GAS PROD: 92,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,218

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	630	-0-	-362	-0-	149	1	442	3	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	268	1	1038	3	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	23	24	0			-0-
							2	4	25	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	3	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	235	1	914	3	Y	20	19	0	1	8	-0-
							22	9									
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	77	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	808	1	2396	3	Y	391	389	0	1	8	11
							14	4	430	9							
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	837	1	3243	3	Y	261	266	0			6
							2	4	287	9							
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	719	1	3591	3	Y	241	244	0			3
							6	4	265	9							
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	732	1	3086	3	Y	217	217	0			3
							239	9									
05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	774	1	3020	3	Y	239	238	0			4
							1	4	263	9							
06	4290	X	3122	-0-	-1168	-0-	589	1	2173	3	Y	317	314	0			7
							11	4	349	9							
07	4433	X	2558	-0-	-1875	-0-	483	1	1768	3	Y	278	279	0			6
							1	4	306	9							
08	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	310	1	1449	3	Y	214	215	0	2	1	3
							6	4	235	9							
09	3150	X	2233	-0-	-917	-0-	280	1	1644	3	Y	281	281	0			3
							309	9									
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	282	1	3298	3	Y	498	540	1			68
							37	4	548	9							
02	3500	X	3185	-0-	-315	-0-	252	1	2474	3	Y	385	315	1			138
							35	4	424	9							
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	388	1	3448	3	Y	446	486	1	1	8	97
							28	4	491	9							
04	3750	X	4135	-0-	385	-0-	352	1	3322	3	Y	411	411	1			97
							9	4	452	9							
05	3875	X	2447	-0-	-1428	-0-	120	1	2138	3	Y	161	163	1	1	8	94
							12	4	177	9							
06	3750	X	1471	-0-	-2279	-0-	79	1	1280	3	Y	100	157	1			37
							2	4	110	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1	23	1	1	8	14
08	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	1301	1	27688	3	Y	6449	6359	1			104
							375	4	7094	9							
09	47159	X	47159	-0-	-0-	-0-	1583	1	40334	3	Y	4564	4592	1	2	8	74
							222	4	5020	9							
*10	48561	X	48561	-0-	-0-	-0-	1973	1	41380	3	Y	4246	4291	1			29
							537	4	4671	9							
*11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	910	1	14874	3	Y	2510	2476	1			63
							111	4	2761	9							
*12	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	688	1	9908	3	Y	1547	1560	1			50
							97	4	1702	9							

TOTAL GAS PROD: 182,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1437	3	Y	113	121	1			15
							16	4	124	9							
02	7560	X	485	-0-	-7075	-0-	42	1	415	3	Y	20	28	1			7
							6	4	22	9							
03	7936	X	459	-0-	-7477	-0-	42	1	372	3	Y	38	35	1	2	8	8
							3	4	42	9							
04	5550	X	513	-0-	-5037	-0-	45	1	421	3	Y	42	37	1	4	8	9
							1	4	46	9							
05	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	5	1	90	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	4	1	9							
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5367	-0-	-2600	-0-	389	1	4540	3	Y	352	353	1	3	8	11
							51	4	387	9							
02	5600	X	5134	-0-	-466	-0-	430	1	4225	3	Y	380	383	1	2	8	6
							61	4	418	9							
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	673	1	5980	3	Y	685	660	1	1	8	30
							49	4	754	9							
04	6000	X	1780	-0-	-4220	-0-	138	1	1300	3	Y	308	311	1	1	8	26
							3	4	339	9							
05	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	262	1	4693	3	Y	652	673	1	1	8	4
							27	4	717	9							
06	6000	X	5302	-0-	-698	-0-	264	1	4278	3	Y	684	682	1			6
							8	4	752	9							
07	6200	X	4655	-0-	-1545	-0-	261	1	3784	3	Y	545	541	1	1	8	9
							10	4	600	9							
08	7471	X	4822	-0-	-2649	-0-	188	1	3998	3	Y	529	527	1			11
							54	4	582	9							
09	5520	X	4193	-0-	-1327	-0-	133	1	3388	3	Y	594	578	1			27
							19	4	653	9							
10	5704	X	2856	-0-	-2848	-0-	92	1	1933	3	Y	733	745	1			15
							25	4	806	9							
11	5310	X	3638	-0-	-1672	-0-	172	1	2812	3	Y	575	569	1			21
							21	4	633	9							
*12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	342	1	4929	3	Y	1117	1090	1			48
							48	4	1229	9							

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115886	X	115886	-0-	-0-	-0-	7206	1	84272	3	Y	21321	21236	1	175	8	675
							955	4	23453	9							
02	105032	X	105032	-0-	-0-	-0-	8215	1	80651	3	Y	13651	13986	1	113	8	227
							1150	4	15016	9							
03	71225	X	71225	-0-	-0-	-0-	6194	1	55075	3	Y	8641	8440	1	47	8	381
							451	4	9505	9							
04	59043	X	59043	-0-	-0-	-0-	4956	1	46696	3	Y	6610	6364	1	71	8	556
							120	4	7271	9							
05	74205	X	74205	-0-	-0-	-0-	3583	1	64263	3	Y	5442	5956	1	8	8	34
							373	4	5986	9							
06	61291	X	61291	-0-	-0-	-0-	3183	1	51514	3	Y	5912	5894	1	1	8	51
							91	4	6503	9							
07	49177	X	49177	-0-	-0-	-0-	2814	1	40860	3	Y	4897	4862	1	1	8	85
							116	4	5387	9							
08	47871	X	47871	-0-	-0-	-0-	1924	1	40936	3	Y	4053	4056	1			82
							553	4	4458	9							
09	41998	X	41998	-0-	-0-	-0-	1345	1	34270	3	Y	5631	5460	1	1	8	252
							189	4	6194	9							
10	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	1495	1	31370	3	Y	4729	4884	1			97
							408	4	5202	9							
11	37401	X	37401	-0-	-0-	-0-	1916	1	31329	3	Y	3565	3533	1			129
							234	4	3922	9							
*12	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	2453	1	35347	3	Y	3357	3341	1			145
							346	4	3693	9							

TOTAL GAS PROD: 743,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,809

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	1907	1	22296	3	Y	1223	1219	0	3	8	14
							790	4	1345	9							
02	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	2165	1	23115	3	Y	403	409	0	1	8	7
							128	4	443	9							
03	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	3192	1	29430	3	Y	85	91	0			1
							298	4	94	9							
04	14190	X	23143	-0-	8953	-0-	2441	1	20243	3	Y	372	366	0	1	8	6
							50	4	409	9							
05	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	2900	1	21033	3	Y	579	577	0			8
							73	4	637	9							
06	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	2783	1	19428	3	Y	594	593	0			9
							1	4	653	9							
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	2495	1	15759	3	Y	688	683	0			14
							757	9									
08	19685	X	9656	-0-	-10029	-0-	1615	1	7629	3	Y	339	342	0			11
							39	4	373	9							
09	19050	X	13108	-0-	-5942	-0-	1290	1	11459	3	Y	292	296	0	2	8	5
							38	4	321	9							
10	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	2070	1	17365	3	Y	246	244	0	2	8	5
							134	4	271	9							
*11	19050	X	5780	-0-	-13270	-0-	594	1	4807	3	Y	312	312	0			5
							36	4	343	9							
12	19003	X	11452	-0-	-7551	-0-	1051	1	9837	3	Y	406	404	0			7
							117	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 234,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8238	-0-	8238	8238	653	1	6973	3	Y	521	502	0	10	8	9
							39	4	573	9							
03	T. A.		16812	-0-	16812	25050	1569	1	14468	3	Y	571	568	0	2	8	10
							147	4	628	9							
04	T. A.		18656	-0-	18656	-0-	1841	1	15263	3	Y	1377	1356	0	8	8	23
							37	4	1515	9							
05	T. A.		14655	-0-	14655	14655	1730	1	12547	3	Y	304	322	0	1	8	4
							44	4	334	9							
06	27611	X	12956	-0-	-14655	-0-	1582	1	11045	3	Y	298	297	0			5
							1	4	328	9							
07	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	2118	1	13378	3	Y	599	592	0			12
							659	9									
08	11191	X	7643	-0-	-3548	-0-	1277	1	6032	3	Y	275	278	0			9
							31	4	303	9							
09	10830	X	3321	-0-	-7509	-0-	282	1	2499	3	Y	484	481	0	4	8	8
							8	4	532	9							
10	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	1241	1	10406	3	Y	228	228	0	3	8	5
							80	4	251	9							
*11	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	1006	1	8141	3	Y	124	126	0	1	8	2
							61	4	136	9							
12	11191	X	9727	-0-	-1464	-0-	886	1	8290	3	Y	412	407	0			7
							98	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 129,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
03	14B2 EXT		28932	-0-	28932	28932	2479	1	22856	3	Y	3059	3005	0	1	8	53
							232	4	3365	9							
04	14B2 EXT		29554	-0-	29554	-0-	2938	1	24364	3	Y	1993	2008	0	5	8	33
							60	4	2192	9							
05	14B2 EXT		10879	-0-	10879	10879	1059	1	7680	3	Y	1921	1927	0	1	8	26
							27	4	2113	9							
06	14B2 EXT		10163	-0-	10163	21042	995	1	6945	3	Y	2021	2016	0			31
							2223	9									
07	14B2 EXT		18076	-0-	18076	39118	2164	1	13669	3	Y	2039	2030	0			40
							2243	9									
08	51959	X	12841	-0-	-39118	-0-	2111	1	9971	3	Y	644	662	0			22
							51	4	708	9							
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	4913	3	Y	1353	1351	0	2	8	22
							16	4	1488	9							
10	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1816	1	15231	3	Y	945	947	0	1	8	19
							117	4	1040	9							
*11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	1587	1	12844	3	Y	975	977	0	1	8	16
							96	4	1073	9							
12	11377	X	9095	-0-	-2282	-0-	805	1	7531	3	Y	609	615	0			10
							89	4	670	9							

TOTAL GAS PROD: 160,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,572

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5925	-0-		-678	-0-	459	1	5370	3	Y	32	37	1			1
								61	4	35	9							
02	5964	X	4116	-0-		-1848	-0-	344	1	3376	3	Y	316	299	1			18
								48	4	348	9							
03	6696	X	3557	-0-		-3139	-0-	310	1	2762	3	Y	420	420	1			18
								23	4	462	9							
04	6480	X	2709	-0-		-3771	-0-	221	1	2075	3	Y	371	369	1			20
								5	4	408	9							
05	6696	X	3942	-0-		-2754	-0-	180	1	3225	3	Y	471	460	1			31
								19	4	518	9							
06	10529	X	10529	-0-		-0-	-0-	552	1	8930	3	Y	937	928	1			40
								16	4	1031	9							
07	4557	X	3715	-0-		-842	-0-	211	1	3063	3	Y	393	418	1			15
								9	4	432	9							
08	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	130	1	2754	3	Y	402	396	1			21
								37	4	442	9							
09	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-	110	1	2818	3	Y	599	566	1			54
								16	4	659	9							
10	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	647	662	1			39
								28	4	712	9							
11	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	158	1	2582	3	Y	483	496	1			26
								19	4	531	9							
12	2821	X	2548	-0-		-273	-0-	145	1	2089	3	Y	267	266	1			27
								20	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 50,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,338

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13617	X	13617	-0-		-0-	-0-		3384	1	10034	3	Y	128	127	0			4
									58	4	141	9							
02	15316	X	2126	-0-		-13190	-0-		432	1	1672	3	Y	19	23	0			-0-
									1	4	21	9							
03	16957	X	-0-	-0-		-16957	-0-						Y	-0-					-0-
04	14010	X	-0-	-0-		-14010	-0-						Y	-0-					-0-
05	14477	X	-0-	-0-		-14477	-0-						Y	-0-					-0-
06	13170	X	-0-	-0-		-13170	-0-						Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2968	-0-		-1093	-0-		729	1	2159	3	Y	62	62	0			2
									12	4	68	9							
02	3668	X	2754	-0-		-914	-0-		557	1	2159	3	Y	33	34	0			1
									2	4	36	9							
03	3689	X	3232	-0-		-457	-0-		534	1	2665	3	Y	26	27	0			-0-
									4	4	29	9							
04	3060	X	2734	-0-		-326	-0-		520	1	2190	3	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
05	3162	X	2849	-0-		-313	-0-		577	1	2248	3	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
06	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-		611	1	2253	3	Y	21	21	0			-0-
									11	4	23	9							
07	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-		643	1	2349	3	Y	22	22	0			-0-
									1	4	24	9							
08	2573	X	2440	-0-		-133	-0-		425	1	1987	3	Y	18	18	0			-0-
									8	4	20	9							
09	2910	X	2401	-0-		-509	-0-		346	1	2032	3	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
10	3007	X	2838	-0-		-169	-0-		490	1	2312	3	Y	24	24	0			-0-
									10	4	26	9							
11	2910	X	2420	-0-		-490	-0-		522	1	1861	3	Y	24	24	0			-0-
									11	4	26	9							
12	3007	X	2758	-0-		-249	-0-		508	1	2224	3	Y	23	23	0			-0-
									1	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 33,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2219	-0-	-3702		-0-	526	1	1561	3	Y	112	112	0			6
								9	4	123	9							
02	2324	X	2316	-0-	-8		-0-	456	1	1765	3	Y	85	85	0			6
								1	4	94	9							
03	2201	X	1930	-0-	-271		-0-	307	1	1533	3	Y	79	78	0			7
								3	4	87	9							
04	2160	X	1633	-0-	-527		-0-	301	1	1268	3	Y	58	60	0	1	8	4
								64	9									
05	2573	X	1719	-0-	-854		-0-	338	1	1317	3	Y	58	57	0			5
								64	9									
06	3000	N	4481	-0-	1481		1481	873	1	3219	3	Y	339	317	0			27
								16	4	373	9							
07	3100	N	7158	-0-	4058		5539	1328	1	4854	3	Y	885	827	0			85
								2	4	974	9							
08	13534	X	7995	-0-	-5539		-0-	1255	1	5869	3	Y	771	782	0			74
								23	4	848	9							
09	5742	X	5742	-0-	-0-		-0-	698	1	4099	3	Y	859	866	0	1	8	66
								945	9									
10	7161	X	4898	-0-	-2263		-0-	658	1	3099	3	Y	1025	982	0	6	8	103
								13	4	1128	9							
11	7710	X	4473	-0-	-3237		-0-	744	1	2650	3	Y	966	972	0	1	8	96
								16	4	1063	9							
12	7967	X	4643	-0-	-3324		-0-	685	1	3002	3	Y	867	862	0			101
								2	4	954	9							

TOTAL GAS PROD: 49,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,104

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30098	X	30098	-0-	-0-		-0-	5606	1	16624	3	Y	7065	6955	0	102	8	173
								96	4	7772	9							
02	28261	X	28261	-0-	-0-		-0-	4303	1	16672	3	Y	6613	6477	0	48	8	261
								12	4	7274	9							
03	28520	X	27465	-0-	-1055		-0-	3314	1	16548	3	Y	6885	6885	0	18	8	243
								29	4	7574	9							
04	29130	X	21978	-0-	-7152		-0-	3059	1	12892	3	Y	5479	5459	0	18	8	245
								6027	9									
05	33325	X	21314	-0-	-12011		-0-	3195	1	12456	3	Y	5146	5159	0	3	8	229
								2	4	5661	9							
06	34140	X	18445	-0-	-15695		-0-	2844	1	10484	3	Y	4605	4608	0	1	8	225
								51	4	5066	9							
07	35278	X	16930	-0-	-18348		-0-	2695	1	9854	3	Y	3978	4002	0	2	8	199
								5	4	4376	9							
08	16388	X	16388	-0-	-0-		-0-	2259	1	10564	3	Y	3203	3258	0			144
								42	4	3523	9							
09	16700	X	16700	-0-	-0-		-0-	1928	1	11319	3	Y	3139	3153	0	8	8	122
								3453	9									
10	16182	X	14001	-0-	-2181		-0-	1956	1	9220	3	Y	2533	2539	0	18	8	98
								39	4	2786	9							
11	15660	X	13168	-0-	-2492		-0-	2276	1	8110	3	Y	2485	2457	0	5	8	121
								48	4	2734	9							
12	16182	X	11725	-0-	-4457		-0-	1547	1	6784	3	Y	3082	3045	0			158
								4	4	3390	9							

TOTAL GAS PROD: 236,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,213

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	19927	-0-	-7787	-0-	1297	1	15161	3	Y	2665	2658	0	4	8	31
							537	4	2932	9							
02	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	1968	1	21011	3	Y	2286	2274	0	1	8	42
							117	4	2515	9							
03	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	2295	1	21151	3	Y	1746	1757	0	1	8	30
							214	4	1921	9							
04	8940	X	21949	-0-	13009	-0-	2093	1	17349	3	Y	2241	2229	0	5	8	37
							42	4	2465	9							
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	2790	1	20238	3	Y	1905	1916	0			26
							71	4	2096	9							
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	1523	1	10633	3	Y	1660	1661	0			25
							1	4	1826	9							
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1964	1	12401	3	Y	1625	1618	0			32
							1788	9									
08	19096	X	8890	-0-	-10206	-0-	1384	1	6538	3	Y	850	853	0			29
							33	4	935	9							
09	18480	X	9007	-0-	-9473	-0-	819	1	7277	3	Y	806	818	0	4	8	13
							24	4	887	9							
10	19096	X	10807	-0-	-8289	-0-	1040	1	8725	3	Y	886	878	0	3	8	18
							67	4	975	9							
*11	15630	X	8145	-0-	-7485	-0-	794	1	6424	3	Y	799	804	0			13
							48	4	879	9							
*12	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2037	1	19069	3	Y	1204	1197	0			20
							226	4	1324	9							

TOTAL GAS PROD: 207,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,673

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	4445	1	13182	3	Y	5386	5289	0	88	8	132
							76	4	5925	9							
02	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	3516	1	13623	3	Y	5043	4934	0	42	8	199
							10	4	5547	9							
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	2708	1	13522	3	Y	5247	5245	0	16	8	185
							23	4	5772	9							
04	22170	X	18615	-0-	-3555	-0-	2647	1	11153	3	Y	4377	4349	0	17	8	196
							4815	9									
05	22909	X	18265	-0-	-4644	-0-	2795	1	10897	3	Y	4155	4164	0	2	8	185
							2	4	4571	9							
06	22170	X	16168	-0-	-6002	-0-	2553	1	9413	3	Y	3778	3779	0			184
							46	4	4156	9							
07	22909	X	14764	-0-	-8145	-0-	2395	1	8758	3	Y	3279	3298	0	1	8	164
							4	4	3607	9							
08	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	2046	1	9570	3	Y	2829	2866	0			127
							39	4	3112	9							
09	13860	X	13538	-0-	-322	-0-	1562	1	9170	3	Y	2551	2571	0	8	8	99
							2806	9									
10	14322	X	10825	-0-	-3497	-0-	1505	1	7093	3	Y	1997	2000	0	19	8	77
							30	4	2197	9							
11	13860	X	11132	-0-	-2728	-0-	1920	1	6843	3	Y	2116	2084	0	6	8	103
							41	4	2328	9							
12	14322	X	10916	-0-	-3406	-0-	1555	1	6815	3	Y	2311	2295	0			119
							4	4	2542	9							

TOTAL GAS PROD: 197,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,069

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	977	1	2897	3	Y	173	174	0	1	8	5
							17	4	190	9							
02	6580	X	3949	-0-	-2631	-0-	784	1	3036	3	Y	115	117	0			3
							2	4	127	9							
03	7285	X	6601	-0-	-684	-0-	1069	1	5338	3	Y	168	169	0			2
							9	4	185	9							
04	6060	X	5844	-0-	-216	-0-	1089	1	4588	3	Y	152	152	0			2
							167	9									
05	6262	X	6057	-0-	-205	-0-	1199	1	4675	3	Y	165	164	0			3
							1	4	182	9							
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1129	1	4159	3	Y	253	251	0			5
							20	4	278	9							
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1094	1	4001	3	Y	264	263	0			6
							2	4	290	9							
08	5270	X	4350	-0-	-920	-0-	723	1	3384	3	Y	208	210	0	1	1	3
							14	4	229	9							
09	5850	X	4321	-0-	-1529	-0-	589	1	3461	3	Y	246	247	0			2
							271	9									
10	6045	X	5110	-0-	-935	-0-	835	1	3938	3	Y	291	289	0			4
							17	4	320	9							
11	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	890	1	3170	3	Y	289	288	0			5
							19	4	318	9							
12	5394	X	4962	-0-	-432	-0-	864	1	3788	3	Y	280	280	0			5
							2	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 60,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53318	X	53318	-0-	-0-	-0-	3323	1	38874	3	Y	9709	9682	1	31	8	335
							441	4	10680	9							
02	54824	X	44078	-0-	-10746	-0-	3246	1	31864	3	Y	7740	7614	1	26	8	435
							454	4	8514	9							
03	60698	X	44873	-0-	-15825	-0-	3785	1	33649	3	Y	6513	6657	1	12	8	279
							275	4	7164	9							
04	58740	X	38820	-0-	-19920	-0-	3131	1	29504	3	Y	5554	5513	1	19	8	301
							76	4	6109	9							
05	60698	X	38449	-0-	-22249	-0-	1696	1	30410	3	Y	5606	5532	1	4	8	371
							176	4	6167	9							
06	51600	X	26633	-0-	-24967	-0-	1297	1	20986	3	Y	3921	4124	1			168
							37	4	4313	9							
07	48794	X	25356	-0-	-23438	-0-	1396	1	20270	3	Y	3302	3344	1			126
							58	4	3632	9							
08	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	997	1	21220	3	Y	3255	3208	1			173
							287	4	3581	9							
09	24120	X	20608	-0-	-3512	-0-	664	1	16919	3	Y	2665	2599	1			239
							93	4	2932	9							
10	24924	X	17884	-0-	-7040	-0-	689	1	14443	3	Y	2332	2429	1	2	8	140
							187	4	2565	9							
11	24120	X	16124	-0-	-7996	-0-	766	1	12535	3	Y	2481	2487	1	1	8	133
							94	4	2729	9							
12	24924	X	16191	-0-	-8733	-0-	855	1	12312	3	Y	2640	2504	1	1	8	268
							120	4	2904	9							

TOTAL GAS PROD: 368,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,718

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	2338	1	27346	3	Y	5007	4957	1	33	8	172
							310	4	5508	9							
02	42364	X	28118	-0-	-14246	-0-	2181	1	21411	3	Y	3837	3771	1	23	8	215
							305	4	4221	9							
03	46903	X	33651	-0-	-13252	-0-	2801	1	24905	3	Y	5219	5201	1	10	8	223
							204	4	5741	9							
04	45390	X	26853	-0-	-18537	-0-	2096	1	19749	3	Y	4506	4468	1	17	8	244
							51	4	4957	9							
05	46903	X	13880	-0-	-33023	-0-	564	1	10123	3	Y	2849	2903	1	2	8	188
							59	4	3134	9							
06	34350	X	22732	-0-	-11618	-0-	1100	1	17815	3	Y	3441	3482	1			147
							32	4	3785	9							
07	33666	X	20547	-0-	-13119	-0-	1105	1	16044	3	Y	3047	3078	1			116
							46	4	3352	9							
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	935	1	19888	3	Y	3132	3082	1			166
							269	4	3445	9							
09	20850	X	20524	-0-	-326	-0-	653	1	16631	3	Y	2863	2772	1	1	8	256
							91	4	3149	9							
10	21545	X	20151	-0-	-1394	-0-	726	1	15238	3	Y	3626	3664	1			218
							198	4	3989	9							
11	20850	X	16041	-0-	-4809	-0-	796	1	13012	3	Y	1942	2056	1			104
							97	4	2136	9							
12	21545	X	16074	-0-	-5471	-0-	844	1	12163	3	Y	2680	2511	1	1	8	272
							119	4	2948	9							

TOTAL GAS PROD: 278,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,149

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	98	1	1146	3	Y	160	172	1			5
							13	4	176	9							
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	4991	X	28	-0-	-4963	-0-	3	1	21	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4680	X	4262	-0-	-418	-0-	318	1	2997	3	Y	854	778	1	4	8	72
							8	4	939	9							
05	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	1052	1	18872	3	Y	3008	3059	1	2	8	19
							110	4	3309	9							
06	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	1673	1677	1	1	8	14
							15	4	1840	9							
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	599	1	8705	3	Y	1045	1040	1	1	8	18
							25	4	1150	9							
08	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	483	1	10280	3	Y	845	846	1			17
							139	4	930	9							
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	331	1	8452	3	Y	845	824	1			38
							47	4	930	9							
10	9300	X	7073	-0-	-2227	-0-	277	1	5821	3	Y	817	838	1			17
							76	4	899	9							
11	9000	X	5931	-0-	-3069	-0-	295	1	4819	3	Y	710	701	1			26
							36	4	781	9							
12	9300	X	5185	-0-	-4115	-0-	300	1	4324	3	Y	472	478	1			20
							42	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 90,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	1286	1	3814	3	Y	531	540	0	1	8	31
							22	4	584	9							
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1106	1	4283	3	Y	345	350	0			26
							3	4	380	9							
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	749	1	3741	3	Y	324	321	0			29
							7	4	356	9							
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	740	1	3120	3	Y	173	188	0	1	8	13
							190	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	831	1	3242	3	Y	173	170	0			16
							1	4	190	9							
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1397	1	5149	3	Y	338	327	0			27
							25	4	372	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1085	1	3967	3	Y	464	446	0			45
							2	4	510	9							
08	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	1026	1	4796	3	Y	403	409	0			39
							19	4	443	9							
09	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	781	1	4584	3	Y	817	792	0	1	8	63
							899	9									
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	962	1	4533	3	Y	1088	1038	0	3	8	110
							19	4	1197	9							
11	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	1088	1	3877	3	Y	1027	1034	0	1	8	102
							23	4	1130	9							
12	6479	X	6409	-0-	-70	-0-	1002	1	4391	3	Y	922	917	0			107
							2	4	1014	9							

TOTAL GAS PROD: 68,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	19299	-0-	-1564	-0-	1358	1	15882	3	Y	1708	1689	1	5	8	59
							180	4	1879	9							
02	13076	X	11733	-0-	-1343	-0-	934	1	9172	3	Y	1360	1341	1	1	8	77
							131	4	1496	9							
03	21576	X	11560	-0-	-10016	-0-	1019	1	9058	3	Y	1281	1302	1	1	8	55
							74	4	1409	9							
04	20880	X	10167	-0-	-10713	-0-	834	1	7855	3	Y	1325	1307	1	1	8	72
							20	4	1458	9							
05	21576	X	11188	-0-	-10388	-0-	514	1	9211	3	Y	1282	1269	1			85
							53	4	1410	9							
06	18690	X	9595	-0-	-9095	-0-	488	1	7893	3	Y	1091	1129	1			47
							14	4	1200	9							
07	12989	X	10928	-0-	-2061	-0-	614	1	8906	3	Y	1257	1256	1			48
							25	4	1383	9							
08	11563	X	10173	-0-	-1390	-0-	400	1	8514	3	Y	1040	1033	1			55
							115	4	1144	9							
09	10830	X	9175	-0-	-1655	-0-	303	1	7720	3	Y	1008	973	1			90
							43	4	1109	9							
10	11191	X	10525	-0-	-666	-0-	423	1	8869	3	Y	1016	1045	1			61
							115	4	1118	9							
11	10590	X	8410	-0-	-2180	-0-	412	1	6738	3	Y	1100	1102	1			59
							50	4	1210	9							
12	10943	X	8555	-0-	-2388	-0-	431	1	6203	3	Y	1692	1579	1			172
							60	4	1861	9							

TOTAL GAS PROD: 131,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X		4194	-0-	-0-	-0-	211	1	2469	3	Y	1296	1287	0	7	8	15
								88	4	1426	9							
02	13565	X		13565	-0-	-0-	-0-	1104	1	11787	3	Y	554	556	0	3	8	10
								65	4	609	9							
03	23268	X		23268	-0-	-0-	-0-	2242	1	20668	3	Y	135	143	0			2
								209	4	149	9							
04	1560	X		17722	-0-	16162	-0-	1875	1	15547	3	Y	238	232	0	4	8	4
								38	4	262	9							
05	3897	X		3897	-0-	-0-	-0-	448	1	3245	3	Y	175	177	0			2
								11	4	193	9							
06	3262	X		3262	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	3	Y	180	179	0			3
								198	9									
07	11181	X		11181	-0-	-0-	-0-	1439	1	9086	3	Y	596	587	0			12
								656	9									
08	6207	X		6207	-0-	-0-	-0-	990	1	4675	3	Y	471	467	0			16
								24	4	518	9							
09	11673	X		11673	-0-	-0-	-0-	1086	1	9641	3	Y	831	829	0	4	8	14
								32	4	914	9							
10	2697	X		2675	-0-	-22	-0-	199	1	1672	3	Y	719	716	0	3	8	14
								13	4	791	9							
*11	2610	X		2256	-0-	-354	-0-	187	1	1508	3	Y	500	505	0	1	8	8
								11	4	550	9							
*12	13711	X		13711	-0-	-0-	-0-	1214	1	11365	3	Y	906	899	0			15
								135	4	997	9							

TOTAL GAS PROD: 113,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,601

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	778	1	9096	3	Y	1516	1503	1	2	8	52
							103	4	1668	9							
02	9660	X	9073	-0-	-587	-0-	684	1	6716	3	Y	1434	1405	1			81
							96	4	1577	9							
03	10788	X	9986	-0-	-802	-0-	845	1	7508	3	Y	1429	1449	1			61
							61	4	1572	9							
04	11280	X	9677	-0-	-1603	-0-	774	1	7293	3	Y	1446	1428	1			79
							19	4	1591	9							
05	11656	X	9102	-0-	-2554	-0-	392	1	7027	3	Y	1493	1473	1			99
							41	4	1642	9							
06	11280	X	8699	-0-	-2581	-0-	430	1	6948	3	Y	1190	1238	1			51
							12	4	1309	9							
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	585	1	8489	3	Y	1169	1175	1			45
							24	4	1286	9							
08	10013	X	7622	-0-	-2391	-0-	288	1	6129	3	Y	1020	1011	1			54
							83	4	1122	9							
09	9690	X	8869	-0-	-821	-0-	285	1	7268	3	Y	1160	1110	1			104
							40	4	1276	9							
10	10385	X	5099	-0-	-5286	-0-	180	1	3784	3	Y	986	1031	1			59
							50	4	1085	9							
11	10050	X	7543	-0-	-2507	-0-	334	1	5467	3	Y	1546	1522	1			83
							41	4	1701	9							
12	10385	X	7964	-0-	-2421	-0-	410	1	5908	3	Y	1444	1380	1			147
							58	4	1588	9							

TOTAL GAS PROD: 105,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,833

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9374	-0-	-1383	-0-	622	1	7269	3	Y	1274	1376	1			173
							82	4	1401	9							
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	827	1	8118	3	Y	1229	961	1			441
							116	4	1352	9							
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	913	1	8116	3	Y	1122	1319	1			244
							66	4	1234	9							
04	9060	X	8934	-0-	-126	-0-	744	1	7013	3	Y	1054	1050	1			248
							18	4	1159	9							
05	9641	X	3164	-0-	-6477	-0-	151	1	2703	3	Y	268	359	1			157
							15	4	295	9							
06	9330	X	8570	-0-	-760	-0-	454	1	7341	3	Y	693	591	1			259
							13	4	762	9							
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	27	163	1			123
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
*12	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1073	1	15450	3	Y	2076	2008	1			68
							151	4	2284	9							

TOTAL GAS PROD: 69,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,743

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	59582	-0-	-0-	-0-	4164	1	48703	3	Y	5603	5569	1	67	8	177
							552	4	6163	9							
02	53470	X	53470	-0-	-0-	-0-	4335	1	42556	3	Y	5430	5463	1	54	8	90
							606	4	5973	9							
03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	5243	1	46623	3	Y	6382	6163	1	28	8	281
							382	4	7020	9							
04	7740	X	63074	-0-	55334	-0-	5369	1	50584	3	Y	6355	6055	1	44	8	537
							130	4	6991	9							
05	71301	X	71301	-0-	-0-	-0-	3485	1	62504	3	Y	4499	5004	1	4	8	28
							363	4	4949	9							
06	73375	X	73375	-0-	-0-	-0-	3992	1	64606	3	Y	4239	4230	1			37
							114	4	4663	9							
07	66942	X	66942	-0-	-0-	-0-	3899	1	56616	3	Y	5696	5633	1	1	8	99
							161	4	6266	9							
08	61028	X	61028	-0-	-0-	-0-	2416	1	51403	3	Y	5922	5901	1			120
							695	4	6514	9							
09	44298	X	44298	-0-	-0-	-0-	1459	1	37179	3	Y	4959	4856	1	1	8	222
							205	4	5455	9							
10	41753	X	41753	-0-	-0-	-0-	1624	1	34066	3	Y	5109	5226	1			105
							443	4	5620	9							
11	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	2189	1	35781	3	Y	4870	4798	1			177
							267	4	5357	9							
*12	51386	X	51386	-0-	-0-	-0-	2964	1	42688	3	Y	4834	4802	1			209
							417	4	5317	9							

TOTAL GAS PROD: 689,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,898

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51198	X	15462	-0-	-35736	-0-	927	1	10847	3	Y	3003	3002	0	2	8	34
							385	4	3303	9							
02	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	1060	1	11318	3	Y	1465	1468	0	4	8	27
							63	4	1612	9							
03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1518	1	13995	3	Y	1113	1120	0	1	8	19
							142	4	1224	9							
04	6240	X	18078	-0-	11838	-0-	1831	1	15183	3	Y	934	932	0	6	8	15
							37	4	1027	9							
05	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	2416	1	17527	3	Y	793	796	0	1	8	11
							61	4	872	9							
06	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	2435	1	16999	3	Y	808	807	0			12
							1	4	889	9							
07	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	3168	1	20012	3	Y	788	784	0			16
							1	4	867	9							
08	17081	X	9978	-0-	-7103	-0-	1665	1	7867	3	Y	368	372	0			12
							41	4	405	9							
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	2060	1	18286	3	Y	705	702	0	3	8	12
							60	4	776	9							
10	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	3035	1	25458	3	Y	860	852	0	3	8	17
							196	4	946	9							
*11	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	2916	1	23593	3	Y	734	738	0	1	8	12
							176	4	807	9							
*12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	2041	1	19110	3	Y	781	780	0			13
							227	4	859	9							

TOTAL GAS PROD: 240,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3544	-0-	-982	-0-	247	1	2892	3	Y	338	339	1	1	8	11
							33	4	372	9							
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2339	3	Y	227	233	1	1	8	4
							33	4	250	9							
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	300	1	2671	3	Y	327	316	1	1	8	14
							22	4	360	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	237	1	2236	3	Y	802	722	1	28	8	66
							6	4	882	9							
05	118346	X	118346	-0-	-0-	-0-	4563	1	81838	3	Y	28609	28490	1	4	8	181
							475	4	31470	9							
06	135939	X	135939	-0-	-0-	-0-	6255	1	101228	3	Y	25706	25664	1			223
							179	4	28277	9							
07	83286	X	83286	-0-	-0-	-0-	4254	1	61782	3	Y	15521	15473	1	1	8	270
							177	4	17073	9							
08	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	2235	1	47559	3	Y	10437	10495	1			212
							643	4	11481	9							
09	56188	X	56188	-0-	-0-	-0-	1851	1	47150	3	Y	6297	6226	1	1	8	282
							260	4	6927	9							
10	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	2006	1	42078	3	Y	5438	5608	1			112
							547	4	5982	9							
11	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	2321	1	37940	3	Y	4652	4595	1			169
							283	4	5117	9							
*12	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	2272	1	32722	3	Y	3729	3737	1			161
							320	4	4102	9							

TOTAL GAS PROD: 604,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,083

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9563	-0-	-1349	-0-	599	1	7014	3	Y	1700	1706	1	1	8	54
							80	4	1870	9							
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	664	1	6518	3	Y	1844	1866	1	1	8	31
							93	4	2028	9							
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	993	1	8826	3	Y	1810	1761	1			80
							72	4	1991	9							
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	785	1	7392	3	Y	1435	1376	1	19	8	120
							19	4	1579	9							
05	127305	X	127305	-0-	-0-	-0-	5255	1	94257	3	Y	24769	24724	1	8	8	157
							547	4	27246	9							
06	87619	X	87619	-0-	-0-	-0-	4396	1	71149	3	Y	10862	10925	1			94
							126	4	11948	9							
07	75010	X	75010	-0-	-0-	-0-	4315	1	62666	3	Y	7136	7105	1	1	8	124
							179	4	7850	9							
08	57726	X	57726	-0-	-0-	-0-	2291	1	48752	3	Y	5476	5489	1			111
							659	4	6024	9							
09	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	1447	1	36862	3	Y	4800	4695	1	1	8	215
							203	4	5280	9							
10	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	1664	1	34915	3	Y	4705	4823	1			97
							454	4	5176	9							
11	34414	X	34414	-0-	-0-	-0-	1668	1	27271	3	Y	4792	4715	1			174
							204	4	5271	9							
*12	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	1523	1	21935	3	Y	3645	3662	1			157
							214	4	4010	9							

TOTAL GAS PROD: 536,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,974

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12237	-0-	-3077	-0-	868	1	10146	3	Y	1007	1010	1	4	8	32
							115	4	1108	9							
02	12516	X	11722	-0-	-794	-0-	960	1	9428	3	Y	1090	1101	1	3	8	18
							135	4	1199	9							
03	13857	X	13084	-0-	-773	-0-	1171	1	10409	3	Y	1290	1250	1	1	8	57
							85	4	1419	9							
04	13410	X	6217	-0-	-7193	-0-	536	1	5055	3	Y	557	566	1	1	8	47
							13	4	613	9							
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	818	1	14673	3	Y	1207	1246	1			8
							85	4	1328	9							
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	720	1	11657	3	Y	1313	1310	1			11
							21	4	1444	9							
07	13082	X	10864	-0-	-2218	-0-	599	1	8705	3	Y	1395	1381	1	1	8	24
							25	4	1535	9							
08	15035	X	12934	-0-	-2101	-0-	495	1	10540	3	Y	1596	1588	1			32
							143	4	1756	9							
09	14550	X	9536	-0-	-5014	-0-	303	1	7710	3	Y	1346	1318	1			60
							42	4	1481	9							
10	15035	X	7497	-0-	-7538	-0-	295	1	6204	3	Y	834	877	1			17
							81	4	917	9							
11	13830	X	7601	-0-	-6229	-0-	376	1	6147	3	Y	938	921	1			34
							46	4	1032	9							
12	12927	X	8364	-0-	-4563	-0-	469	1	6763	3	Y	968	960	1			42
							67	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 130,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,541

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	18244	-0-	-4851	-0-	1315	1	15374	3	Y	1255	1259	1	6	8	40
							174	4	1381	9							
02	13776	X	12129	-0-	-1647	-0-	985	1	9675	3	Y	1210	1226	1	4	8	20
							138	4	1331	9							
03	15252	X	12601	-0-	-2651	-0-	1088	1	9672	3	Y	1602	1550	1	1	8	71
							79	4	1762	9							
04	14760	X	9527	-0-	-5233	-0-	784	1	7391	3	Y	1212	1175	1	5	8	103
							19	4	1333	9							
05	15252	X	12408	-0-	-2844	-0-	591	1	10603	3	Y	1047	1143	1			7
							62	4	1152	9							
06	14760	X	11667	-0-	-3093	-0-	604	1	9778	3	Y	1153	1150	1			10
							17	4	1268	9							
07	13423	X	10841	-0-	-2582	-0-	605	1	8779	3	Y	1302	1288	1	1	8	23
							25	4	1432	9							
08	12586	X	10844	-0-	-1742	-0-	420	1	8932	3	Y	1246	1244	1			25
							121	4	1371	9							
09	12000	X	10280	-0-	-1720	-0-	337	1	8588	3	Y	1189	1161	1			53
							47	4	1308	9							
10	12400	X	9587	-0-	-2813	-0-	358	1	7518	3	Y	1466	1489	1			30
							98	4	1613	9							
11	11670	X	8809	-0-	-2861	-0-	431	1	7030	3	Y	1178	1165	1			43
							52	4	1296	9							
12	10850	X	9490	-0-	-1360	-0-	528	1	7598	3	Y	1173	1165	1			51
							74	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 136,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,033

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	342	1	5532	3	Y	1734	1660	1			74
							10	4	1907	9							
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	691	1	10037	3	Y	2399	2381	1			92
							29	4	2639	9							
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	580	1	12338	3	Y	1791	1788	1			95
							167	4	1970	9							
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	363	1	9243	3	Y	1582	1535	1			142
							51	4	1740	9							
10	13392	X	11224	-0-	-2168	-0-	417	1	8761	3	Y	1756	1792	1			106
							114	4	1932	9							
11	14580	X	8480	-0-	-6100	-0-	403	1	6592	3	Y	1305	1341	1			70
							49	4	1436	9							
12	15066	X	8836	-0-	-6230	-0-	465	1	6703	3	Y	1456	1378	1			148
							66	4	1602	9							

TOTAL GAS PROD: 76,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,023

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-						Y	-0-					-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-						Y	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

01	22475	X	20584	-0-	-1891	-0-	1349	1	15775	3	Y	2983	2932	1	4	8	103
							179	4	3281	9							
02	19964	X	17840	-0-	-2124	-0-	1360	1	13351	3	Y	2672	2621	1	3	8	151
							190	4	2939	9							
03	22103	X	16062	-0-	-6041	-0-	1318	1	11723	3	Y	2659	2696	1			114
							96	4	2925	9							
04	21390	X	16124	-0-	-5266	-0-	1323	1	12468	3	Y	2092	2090	1	3	8	113
							32	4	2301	9							
05	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	1167	1	20930	3	Y	2175	2143	1	1	8	144
							121	4	2393	9							
06	19920	X	14074	-0-	-5846	-0-	708	1	11456	3	Y	1718	1789	1			73
							20	4	1890	9							
07	19747	X	11293	-0-	-8454	-0-	588	1	8545	3	Y	1941	1940	1			74
							25	4	2135	9							
08	14880	X	9673	-0-	-5207	-0-	348	1	7413	3	Y	1646	1633	1			87
							101	4	1811	9							
09	14400	X	8941	-0-	-5459	-0-	267	1	6814	3	Y	1656	1595	1			148
							38	4	1822	9							
10	14880	X	11427	-0-	-3453	-0-	425	1	8908	3	Y	1799	1838	1	1	8	108
							115	4	1979	9							
11	14070	X	9832	-0-	-4238	-0-	461	1	7532	3	Y	1621	1642	1			87
							56	4	1783	9							
12	11284	X	10493	-0-	-791	-0-	597	1	8599	3	Y	1103	1078	1			112
							84	4	1213	9							

TOTAL GAS PROD: 170,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,065

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	17920	X	-0-	-0-	-17920	-0-					Y	-0-					-0-
03	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					-0-
04	19200	X	3761	-0-	-15439	-0-	334	1	3142	3	Y	252	227	1	4	8	21
							8	4	277	9							
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	644	1	11554	3	Y	535	553	1			3
							67	4	589	9							
06	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	1133	1	18321	3	Y	4199	4166	1			36
							32	4	4619	9							
07	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	1491	1	21648	3	Y	4597	4552	1	1	8	80
							62	4	5057	9							
08	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	1111	1	23641	3	Y	4319	4311	1			88
							320	4	4751	9							
09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1006	1	25630	3	Y	4130	4032	1	1	8	185
							141	4	4543	9							
10	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	1284	1	26928	3	Y	4129	4229	1			85
							350	4	4542	9							
11	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	1731	1	28294	3	Y	4083	4020	1			148
							211	4	4491	9							
*12	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	1731	1	24934	3	Y	3572	3566	1			154
							244	4	3929	9							

TOTAL GAS PROD: 228,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,816

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	1001	-0-	1001	1001	58	1	538	3	N	367	321	1	16	8	30
							1	4	404	9							
05	0	Z	103688	-0-	103688	104689	4193	1	75194	3	N	21695	21581	1	7	8	137
							436	4	23865	9							
06	0	Z	76610	-0-	76610	181299	3852	1	62328	3	N	9382	9438	1			81
							110	4	10320	9							
07	0	Z	64673	-0-	64673	245972	3715	1	53954	3	N	6227	6200	1			108
							154	4	6850	9							
08	0	Z	46738	-0-	46738	292710	1840	1	39157	3	N	4737	4749	1			96
							530	4	5211	9							
09	0	Z	33099	-0-	33099	325809	1076	1	27408	3	N	4058	3971	1	1	8	182
							151	4	4464	9							
10	0	Z	31944	-0-	31944	357753	1239	1	25990	3	N	3979	4079	1			82
							338	4	4377	9							
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	357753					N	NO RPT					82
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	357753					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 357,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,445

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		94314	-0-	94314	94314	119	1	73029	3	N	19242	18977	0	265	8	-0-
							21166	9									
*07	0		104751	-0-	104751	199065	1	1	81515	3	N	21123	20810	0	313	8	-0-
							23235	9									
*08	258458	X	59393	-0-	-199065	-0-	1298	1	43077	3	N	13653	13033	0	620	8	-0-
							15018	9									
*09	47094	X	47094	-0-	-0-	-0-	1522	1	35762	3	N	8918	8872	0	46	8	-0-
							9810	9									
*10	0	W	56759	-0-	56759	56759	1814	1	44623	3	N	9384	9379	0	5	8	-0-
							10322	9									
*11	0	W	31772	-0-	31772	88531	1341	1	25341	3	N	4627	4359	0	268	8	-0-
							5090	9									
12	0	W	29757	-0-	29757	118288	1449	1	24698	3	N	3282	3187	0	95	8	-0-
							3610	9									

TOTAL GAS PROD: 423,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,229

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	101661	-0-	101661	101661	3766	1	80131	3	N	15164	14918	1	1	8	245
							1084	4	16680	9							
09	0	Z	145784	-0-	145784	247445	4684	1	119314	3	N	19208	19129	1	14	8	310
							657	4	21129	9							
10	0	Z	114133	-0-	114133	361578	4499	1	94371	3	N	12761	12981	1	1	8	89
							1226	4	14037	9							
11	0	Z	115808	-0-	115808	477386	6046	1	98841	3	N	9257	9114	1			232
							738	4	10183	9							
12	0	Z	76617	-0-	76617	554003	4504	1	64872	3	N	6006	6043	1			195
							634	4	6607	9							

TOTAL GAS PROD: 554,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,396

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	102691	-0-	102691	102691	3723	1	79215	3	N	16984	16709	1	1	8	274
							1071	4	18682	9							
09	0	Z	189891	-0-	189891	292582	5913	1	150615	3	N	29576	29361	1	12	8	477
							829	4	32534	9							
10	0	Z	192512	-0-	192512	485094	7564	1	158679	3	N	22006	22330	1			153
							2062	4	24207	9							
11	0	Z	130481	-0-	130481	615575	6669	1	109029	3	N	12699	12534	1			318
							814	4	13969	9							
12	0	Z	105464	-0-	105464	721039	6073	1	87477	3	N	10054	10045	1			327
							855	4	11059	9							

TOTAL GAS PROD: 721,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,319

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	41748	X	NO RPT	-0-	-41748	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-	N	NO RPT	-0-
*11	59640	X	NO RPT	-0-	-59640	-0-	N	NO RPT	-0-
*12	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY HUNTER RESOURCES, INC. 252033
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

01	68189	X	68189	-0-	-0-	-0-	50294	4	17895	9	N	16268	15967	1	233	8	68
02	71680	X	53636	-0-	-18044	-0-	39884	4	13752	9	N	12502	12321	1	3	8	246
03	79360	X	53432	-0-	-25928	-0-	38194	3	15238	9	N	13853	13691	1	44	8	364
04	76800	X	43599	-0-	-33201	-0-	31893	3	11706	9	N	10642	10582	1			424
05	79360	X	28098	-0-	-51262	-0-	21205	3	6893	9	N	6266	6332	1	16	8	342
06	76800	X	31289	-0-	-45511	-0-	200	1	22831	3	N	7248	7027	1	43	8	520
							285	4	7973	9							
07	79360	X	30005	-0-	-49355	-0-	440	1	6351	3	N	6144	6240	1	17	8	407
							16456	4	6758	9							
08	46469	X	24934	-0-	-21535	-0-	1550	1	8500	3	N	4506	4279	1	11	8	623
							9927	4	4957	9							
09	43590	X	19632	-0-	-23958	-0-	1190	1	3237	3	N	3791	4065	1			349
							11035	4	4170	9							
10	31899	X	11897	-0-	-20002	-0-	1675	1	5422	3	N	2147	2060	1			436
							2438	4	2362	9							
11	31290	X	17892	-0-	-13398	-0-	2632	1	11236	3	N	2747	2419	1			764
							1002	4	3022	9							
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT					764

TOTAL GAS PROD: 382,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,114

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

01	4340	X	3431	-0-	-909	-0-	113	1	3238	3	N	73	88	0			7
							80	9									
02	3920	X	3612	-0-	-308	-0-	86	1	3328	3	N	180	164	0			23
							198	9									
03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	106	1	3595	3	N	256	241	0			38
							282	9									
04	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	102	1	3285	3	N	63	92	0			9
							69	9									
*05	3999	X	3013	-0-	-986	-0-	99	1	2889	3	N	23	28	0			4
							25	9									
*06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	183	1	42	2	N	91	79	0			16
							2736	3	100	9							
*07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	333	1	64	2	N	52	63	0			5
							3739	3	57	9							
*08	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	102	1	3776	3	N	68	58	0			15
							75	9									
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	101	1	3347	3	N	114	111	0			18
							125	9									
*10	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	123	1	3506	3	N	124	117	0			25
							136	9									
*11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	157	1	5634	3	N	68	77	0			16
							75	9									
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	84	1	3413	3	N	173	169	0			20
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 45,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	102 206	1 9	2317	3	N	187	198	0			18
02	3024	X	2286	-0-	-738	-0-	114 6	1 4	2044 122	3 9	N	111	115	0			14
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	212 10	1 4	3697 299	3 9	N	272	246	0			40
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182 8	1 4	2944 388	3 9	N	353	345	0			48
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	160 4	1 4	2493 209	3 9	N	190	205	0			33
*06	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	159 2532	1 3	39 4	2 4	N	165	169	0			29
*07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	189 2973	1 3	51 5	2 4	N	212	220	0			21
*08	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	206 4	1 4	2978 185	3 9	N	168	152	0			37
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	224 6	1 4	3140 227	3 9	N	206	210	0			33
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	271 8	1 4	4352 107	3 9	N	97	110	0			20
*11	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	118 4	1 4	2420 193	3 9	N	175	153	0			42
12	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	130 4	1 4	2306 191	3 9	N	174	196	0			20

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	64	1	345	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	123	1	688	2	N	-0-					-0-
04	390	N	584	-0-	194	-0-	109	1	475	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	549	-0-	-412	-0-	108	1	441	2	N	-0-					-0-
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	322	1	892	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	416	-0-	-142	-0-	53	1	363	2	N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	2	N	-0-					-0-
*10	961	N	574	-0-	-387	-0-	62	1	512	2	N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	39	1	3140	3	N	249	382	1			396
							274	9									
02	4004	X	2864	-0-	-1140	-0-	27	1	2609	3	N	207	189	1			414
							228	9									
03	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	24	1	2120	3	N	154	192	1			376
							169	9									
04	4890	X	1870	-0-	-3020	-0-	21	1	1698	3	N	137	193	1			320
							151	9									
*05	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	48	1	3292	3	N	195					515
							215	9									
*06	3330	X	1454	-0-	-1876	-0-	14	1	20	2	N	126	191	1			450
							1281	3	139	9							
*07	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	7	1	12	2	N	65					515
							720	3	72	9							
*08	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	43	1	1591	3	N	171	189	1			497
							188	9									
*09	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	64	1	2139	3	N	207	187	1			517
							228	9									
*10	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	88	1	2498	3	N	258	186	1			589
							284	9									
*11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	3	N	164	193	1			560
							180	9									
12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	48	1	1961	3	N	137	195	1			502
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4023	-0-	-1433	-0-	131	1	3774	3	N	107	105	0			10
						118	9									
02	4928 X	3881	-0-	-1047	-0-	95	1	3658	3	N	116	111	0			15
						128	9									
03	5456 X	4297	-0-	-1159	-0-	110	1	3722	3	N	423	376	0			62
						465	9									
04	5130 X	4036	-0-	-1094	-0-	109	1	3519	3	N	371	383	0			50
						408	9									
*05	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	119	1	3503	3	N	373	359	0			64
						410	9									
*06	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	211	1	49	2	N	325	331	0			58
						3148	3	358	9							
*07	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	308	1	59	2	N	356	378	0			36
						3455	3	392	9							
*08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	3	N	357	314	0			79
						393	9									
*09	4050 X	3141	-0-	-909	-0-	83	1	2770	3	N	262	299	0			42
						288	9									
*10	4216 X	3397	-0-	-819	-0-	108	1	3061	3	N	207	207	0			42
						228	9									
*11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-	42	0			-0-
*12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	189	1	7656	3	N	931	822	0			109
						1024	9									

TOTAL GAS PROD: 48,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,828

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	433	1	3346	2	N	89	91	0			9
							19	3	98	9							
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	547	1	3702	2	N	110	105	0			14
							24	3	121	9							
03	4898	X	3652	-0-	-1246	-0-	428	1	3171	2	N	40	48	0			6
							9	3	44	9							
*04	4740	X	3704	-0-	-1036	-0-	492	1	3212	2	N	-0-	6	0			-0-
*05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	627	1	4470	2	N	-0-					-0-
*06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	563	1	3672	2	N	24	20	0			4
							3	3	26	9							
*07	4867	X	2934	-0-	-1933	-0-	354	1	2561	2	N	15	18	0			1
							2	3	17	9							
*08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	368	1	3431	2	N	44	35	0			10
							4	3	48	9							
*09	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	454	1	3843	2	N	57	58	0			9
							8	3	63	9							
*10	5084	X	3393	-0-	-1691	-0-	274	1	3074	2	N	35	37	0			7
							6	3	39	9							
*11	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	271	1	3391	2	N	1	8	0			-0-
							1	9									
12	4526	X	3143	-0-	-1383	-0-	226	1	2856	2	N	47	42	0			5
							9	3	52	9							

TOTAL GAS PROD: 46,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	908	3	N	-0-					209
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					209
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					209
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	67	1	1930	3	N	34	35	0			3
							37	9									
02	2268	X	1404	-0-	-864	-0-	34	1	1333	3	N	34	33	0			4
							37	9									
03	2511	X	1791	-0-	-720	-0-	50	1	1700	3	N	37	36	0			5
							41	9									
04	2160	X	1639	-0-	-521	-0-	48	1	1550	3	N	37	37	0			5
							41	9									
*05	2046	X	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1582	3	N	40	38	0			7
							44	9									
*06	1980	X	1575	-0-	-405	-0-	74	1	22	2	N	39	39	0			7
							1434	3	2	4							
*07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	27	2	N	369	339	0			37
							1564	3	2	4							
*08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	3	N	1016	828	0			225
							2	4	1118	9							
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	1480	3	N	594	724	0			95
							2	4	653	9							
*10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	74	1	1745	3	N	98	173	0			20
							2	4	108	9							
*11	2430	N	1781	-0-	-649	-0-	66	1	1480	3	N	211	181	0			50
							3	4	232	9							
12	2294	N	1676	-0-	-618	-0-	60	1	1442	3	N	157	189	0			18
							1	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	428	-0-	-10577	-0-	5	1	378	3	N	41					318
							45	9									
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	N	602	579	1			341
							662	9									
03	11005	X	9749	-0-	-1256	-0-	107	1	9597	3	N	41					382
							45	9									
04	10230	X	8914	-0-	-1316	-0-	105	1	8456	3	N	321	385	1			318
							353	9									
*05	12028	X	9655	-0-	-2373	-0-	131	1	9003	3	N	474	397	1			395
							521	9									
*06	11640	X	4960	-0-	-6680	-0-	50	1	70	2	N	281	188	1			488
							4531	3	309	9							
*07	12028	X	1388	-0-	-10640	-0-	12	1	23	2	N	11	190	1			309
							1341	3	12	9							
*08	9734	X	6049	-0-	-3685	-0-	153	1	5655	3	N	219	190	1			338
							241	9									
*09	9330	X	6672	-0-	-2658	-0-	186	1	6186	3	N	273	193	1			418
							300	9									
*10	9641	X	6306	-0-	-3335	-0-	201	1	5718	3	N	352	379	1			391
							387	9									
*11	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	145	1	5196	3	N	199	193	1			397
							219	9									
12	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	152	1	6165	3	N	396	387	1			406
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 77,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	72	1	5739	3	N	8	192	1			300
							9	9									
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	51	1	4954	3	N	377	193	1			484
							415	9									
03	3844	X	1106	-0-	-2738	-0-	11	1	1003	3	N	84	193	1			375
							92	9									
04	3720	X	366	-0-	-3354	-0-	4	1	362	3	N	-0-					375
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					375
*06	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					375
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	153	187	1			341
							2158	3	168	9							
*08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	99	1	3670	3	N	88					429
							97	9									
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	171	187	1			413
							188	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	16					429
							18	9									
*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	3	N	14					443
							15	9									
*12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	3	N	-0-					443

TOTAL GAS PROD: 30,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	61	1	4845	3	N	264	270	0			35
							290	9									
02	5264	X	3565	-0-	-1699	-0-	34	1	3337	3	N	176	180	0			31
							194	9									
03	6386	X	3995	-0-	-2391	-0-	41	1	3714	3	N	218	208	0			41
							240	9									
04	6180	X	1065	-0-	-5115	-0-	12	1	988	3	N	59	83	0			17
							65	9									
*05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	8	0			9
*06	2486	X	-0-	-0-	-2486	-0-					N	-0-					9
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	241	217	0			33
							3474	3	265	9							
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	110	1	4081	3	N	442	368	0			107
							486	9									
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	203	1	6741	3	N	874	832	0			149
							961	9									
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	189	1	5366	3	N	1390	1246	0			293
							1529	9									
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	3	N	295	509	0			79
							325	9									
*12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	N	36	102	0			13
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 41,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,995

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	701	1	5409	2	N	132	131	0		13
							22	3	145	9						
02	7504	X	6038	-0-	-1466	-0-	749	1	5064	2	N	168	160	0		21
							40	3	185	9						
03	8308	X	7097	-0-	-1211	-0-	797	1	5909	2	N	305	281	0		45
							55	3	336	9						
*04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	1019	1	6648	2	N	186	206	0		25
							34	3	205	9						
*05	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	940	1	6703	2	N	208	197	0		36
							32	3	229	9						
*06	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	874	1	5695	2	N	176	181	0		31
							24	3	194	9						
*07	8184	X	5117	-0-	-3067	-0-	594	1	4299	2	N	176	189	0		18
							30	3	194	9						
*08	8184	X	5444	-0-	-2740	-0-	504	1	4701	2	N	189	165	0		42
							31	3	208	9						
*09	7920	X	6057	-0-	-1863	-0-	613	1	5185	2	N	204	213	0		33
							35	3	224	9						
*10	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	459	1	5145	2	N	191	185	0		39
							42	3	210	9						
*11	6780	X	5635	-0-	-1145	-0-	398	1	4987	2	N	189	183	0		45
							42	3	208	9						
12	6262	X	5669	-0-	-593	-0-	397	1	5018	2	N	188	211	0		22
							47	3	207	9						

TOTAL GAS PROD: 75,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5320	2	576	9	N	524	524	0		-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4807	2	521	9	N	474	474	0		-0-
03	6107	X	4875	-0-	-1232	-0-	4561	2	314	9	N	285	285	0		-0-
04	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	4440	2	92	9	N	84	84	0		-0-
*05	6107	X	4936	-0-	-1171	-0-	4713	2	223	9	N	203	203	0		-0-
*06	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4387	2	283	9	N	257	257	0		-0-
*07	5890	X	4678	-0-	-1212	-0-	4282	2	396	9	N	360	360	0		-0-
*08	4929	X	3160	-0-	-1769	-0-	2598	2	562	9	N	511	511	0		-0-
*09	4770	X	2609	-0-	-2161	-0-	2066	2	543	9	N	494	494	0		-0-
*10	4929	X	2118	-0-	-2811	-0-	1890	2	228	9	N	207	207	0		-0-
*11	4680	X	2176	-0-	-2504	-0-	1770	2	406	9	N	369	369	0		-0-
12	4681	X	1989	-0-	-2692	-0-	1727	2	262	9	N	238	238	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,006

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4637	-0-	-757	-0-	189	1	4302	3	N	133	143	0			13
							146	9									
02	4872	X	4535	-0-	-337	-0-	253	1	4152	3	N	118	116	0			15
							130	9									
03	7006	X	4833	-0-	-2173	-0-	213	1	4510	3	N	100	100	0			15
							110	9									
*04	6780	X	5302	-0-	-1478	-0-	212	1	4845	3	N	219	204	0			30
							4	4	241	9							
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	3	N	248	235	0			43
							10	4	273	9							
*06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	207	213	0			37
							5818	3	9	4							
*07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	313	1	104	2	N	200	217	0			20
							6135	3	9	4							
*08	7626	X	6294	-0-	-1332	-0-	328	1	5719	3	N	220	191	0			49
							5	4	242	9							
*09	7380	X	5855	-0-	-1525	-0-	289	1	5336	3	N	202	219	0			32
							8	4	222	9							
*10	7626	X	5424	-0-	-2202	-0-	229	1	4979	3	N	190	183	0			39
							7	4	209	9							
*11	6570	X	4625	-0-	-1945	-0-	157	1	4272	3	N	174	171	0			42
							5	4	191	9							
12	6789	X	4753	-0-	-2036	-0-	155	1	4378	3	N	198	217	0			23
							2	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 67,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					318
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					318
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					318
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					318
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1317	1	10161	2	N	322	327	0		31
							96	3	354	9						
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	1262	1	8535	2	N	279	275	0		35
							88	3	307	9						
03	11067	X	8259	-0-	-2808	-0-	944	1	6998	2	N	232	233	0		34
							62	3	255	9						
*04	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1509	1	9840	2	N	315	306	0		43
							68	3	347	9						
*05	11935	X	6834	-0-	-5101	-0-	811	1	5782	2	N	185	196	0		32
							37	3	204	9						
*06	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	1414	1	9221	2	N	224	216	0		40
							34	3	246	9						
*07	12152	X	9480	-0-	-2672	-0-	1105	1	8004	2	N	290	301	0		29
							52	3	319	9						
*08	12152	X	8411	-0-	-3741	-0-	784	1	7309	2	N	252	225	0		56
							41	3	277	9						
*09	11760	X	8507	-0-	-3253	-0-	862	1	7289	2	N	279	290	0		45
							49	3	307	9						
*10	11284	X	8853	-0-	-2431	-0-	697	1	7813	2	N	256	249	0		52
							61	3	282	9						
*11	10920	X	8056	-0-	-2864	-0-	573	1	7175	2	N	222	221	0		53
							64	3	244	9						
12	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	598	1	7565	2	N	229	255	0		27
							69	3	252	9						

TOTAL GAS PROD: 111,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6723	-0-	-345	-0-	222	1	6396	3	N	95	94	0		9
							105	9								
02	6384	X	5377	-0-	-1007	-0-	134	1	5200	3	N	39	43	0		5
							43	9								
03	7068	X	5501	-0-	-1567	-0-	156	1	5265	3	N	73	67	0		11
							80	9								
04	6210	X	6053	-0-	-157	-0-	164	1	5299	3	N	536	474	0		73
							590	9								
*05	6727	X	6230	-0-	-497	-0-	182	1	5323	3	N	659	618	0		114
							725	9								
*06	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	310	1	71	2	N	634	635	0		113
							4632	3	697	9						
*07	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	438	1	84	2	N	644	692	0		65
							4920	3	708	9						
*08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	152	1	5620	3	N	677	592	0		150
							745	9								
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	158	1	5243	3	N	651	697	0		104
							716	9								
*10	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	188	1	5351	3	N	601	582	0		123
							661	9								
*11	6300	X	5952	-0-	-348	-0-	145	1	5198	3	N	554	546	0		131
							609	9								
12	6572	X	5291	-0-	-1281	-0-	114	1	4640	3	N	488	562	0		57
							537	9								

TOTAL GAS PROD: 71,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1146	-0-	-1954	-0-	37	1	1055	3	N	49	48	0			5
							54	9									
02	2800	X	2326	-0-	-474	-0-	58	1	2234	3	N	31	32	0			4
							34	9									
03	3100	X	1454	-0-	-1646	-0-	41	1	1385	3	N	25	25	0			4
							28	9									
04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	75	1	2418	3	N	37	36	0			5
							41	9									
*05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	72	1	2097	3	N	34	33	0			6
							37	9									
*06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	128	1	30	2	N	24	26	0			4
							1916	3	26	9							
*07	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	172	1	33	2	N	-0-	4	0			-0-
							1931	3									
*08	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					-0-
*09	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	52	1	1737	3	N	-0-					-0-
*10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	60	1	1714	3	N	12	10	0			2
							13	9									
*11	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	53	1	1897	3	N	21	18	0			5
							23	9									
12	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	35	1	1433	3	N	22	24	0			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	243	1	1309	2	N	5					5
							6	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	136	1	947	2	N	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	869	2	N	-0-					5
04	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	235	1	1026	2	N	-0-					5
*05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	213	1	868	2	N	-0-					5
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-					5
*07	1302	N	756	-0-	-546	-0-	201	1	555	2	N	-0-					5
*08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	108	1	735	2	N	-0-					5
*09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	112	1	664	2	N	-0-					5
*10	744	N	738	-0-	-6	-0-	80	1	658	2	N	-0-					5
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	-0-					5
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	142	1	841	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	307	1	6196	3	N	330	347	0			32
							25	4	363	9							
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	304	1	6517	3	N	181	190	0			23
							16	4	199	9							
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	3	N	212	204	0			31
							20	4	233	9							
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	380	1	7281	3	N	245	243	0			33
							11	4	270	9							
*05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	3	N	363	333	0			63
							8	4	399	9							
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	63	0			-0-
*07	3968	X	16	-0-	-3952	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6938	-0-	-2610	-0-	83	1	6605	3	N	227	237	0			22
							250	9									
02	8624	X	6205	-0-	-2419	-0-	61	1	5913	3	N	210	205	0			27
							231	9									
03	9548	X	6667	-0-	-2881	-0-	71	1	6351	3	N	223	217	0			33
							245	9									
04	9240	X	6695	-0-	-2545	-0-	79	1	6383	3	N	212	216	0			29
							233	9									
*05	9517	X	7537	-0-	-1980	-0-	105	1	7195	3	N	215	207	0			37
							237	9									
*06	6720	X	3859	-0-	-2861	-0-	40	1	56	2	N	150	160	0			27
							3598	3	165	9							
*07	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	2	1	3	2	N	-0-	27	0			-0-
							193	3									
*08	7533	X	1156	-0-	-6377	-0-	30	1	1126	3	N	-0-					-0-
*09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	199	1	6630	3	N	763	641	0			122
							839	9									
*10	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	187	1	5314	3	N	593	594	0			121
							652	9									
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	121	1	4348	3	N	418	439	0			100
							460	9									
12	7936	X	5444	-0-	-2492	-0-	122	1	4968	3	N	322	384	0			38
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 63,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,333

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5556	-0-	-2225	-0-	607	1	4684	2	N	174	185	0			17
							74	3	191	9							
02	7028	X	5200	-0-	-1828	-0-	631	1	4263	2	N	204	195	0			26
							82	3	224	9							
03	7781	X	5493	-0-	-2288	-0-	617	1	4573	2	N	211	206	0			31
							71	3	232	9							
*04	6150	X	5643	-0-	-507	-0-	707	1	4609	2	N	233	232	0			32
							71	3	256	9							
*05	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	648	1	4615	2	N	224	217	0			39
							58	3	246	9							
*06	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	674	1	4390	2	N	207	209	0			37
							44	3	228	9							
*07	5828	X	3371	-0-	-2457	-0-	385	1	2790	2	N	147	169	0			15
							34	3	162	9							
*08	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	517	1	4817	2	N	353	290	0			78
							66	3	388	9							
*09	5640	X	3949	-0-	-1691	-0-	383	1	3236	2	N	251	289	0			40
							54	3	276	9							
*10	5580	X	3315	-0-	-2265	-0-	250	1	2797	2	N	192	193	0			39
							57	3	211	9							
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	409	1	5106	2	N	345	302	0			82
							118	3	380	9							
12	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	347	1	4382	2	N	300	347	0			35
							115	3	330	9							

TOTAL GAS PROD: 60,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	645	1	4976	2	N	233	236	0			23
							93	3	256	9							
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	652	1	4402	2	N	285	272	0			36
							107	3	314	9							
03	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	580	1	4292	2	N	296	289	0			43
							95	3	326	9							
*04	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	646	1	4210	2	N	228	240	0			31
							73	3	251	9							
*05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	600	1	4273	2	N	222	215	0			38
							57	3	244	9							
*06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	652	1	4250	2	N	122	138	0			22
							26	3	134	9							
*07	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	545	1	3949	2	N	28	47	0			3
							6	3	31	9							
*08	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	443	1	4125	2	N	295	233	0			65
							56	3	325	9							
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	4651	2	N	373	378	0			60
							81	3	410	9							
*10	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	393	1	4402	2	N	284	286	0			58
							80	3	312	9							
*11	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	303	1	3787	2	N	246	245	0			59
							86	3	271	9							
12	5890	X	4264	-0-	-1626	-0-	288	1	3637	2	N	228	260	0			27
							88	3	251	9							

TOTAL GAS PROD: 61,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	35	1	1008	3	N	201	208	0			20
							221	9									
02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	23	1	885	3	N	214	207	0			27
							235	9									
03	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	21	1	710	3	N	279	265	0			41
							307	9									
04	1200	N	798	-0-	-402	-0-	16	1	509	3	N	248	255	0			34
							273	9									
*05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	14	1	424	3	N	319	298	0			55
							351	9									
*06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	24	1	6	2	N	295	298	0			52
							363	3	325	9							
*07	837	N	610	-0-	-227	-0-	27	1	5	2	N	248	275	0			25
							305	3	273	9							
*08	775	N	613	-0-	-162	-0-	9	1	337	3	N	243	214	0			54
							267	9									
*09	720	N	458	-0-	-262	-0-	7	1	227	3	N	204	225	0			33
							224	9									
*10	620	N	563	-0-	-57	-0-	11	1	312	3	N	218	206	0			45
							240	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	616	3	N	237	225	0			57
							261	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	N	270	295	0			32
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	169	1	4856	3	N	532	550	0			52
							585	9									
02	5236	X	5066	-0-	-170	-0-	114	1	4402	3	N	500	489	0			63
							550	9									
03	7161	X	5690	-0-	-1471	-0-	145	1	4895	3	N	591	567	0			87
							650	9									
04	6930	X	5471	-0-	-1459	-0-	146	1	4711	3	N	558	569	0			76
							614	9									
*05	7192	X	5055	-0-	-2137	-0-	147	1	4311	3	N	543	525	0			94
							597	9									
*06	5520	X	4386	-0-	-1134	-0-	241	1	56	2	N	445	460	0			79
							3599	3	490	9							
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	418	1	80	2	N	514	541	0			52
							4698	3	565	9							
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	146	1	5404	3	N	579	503	0			128
							637	9									
*09	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	139	1	4625	3	N	527	571	0			84
							580	9									
*10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	163	1	4626	3	N	528	504	0			108
							581	9									
*11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	126	1	4524	3	N	485	477	0			116
							534	9									
12	6262	X	4772	-0-	-1490	-0-	101	1	4118	3	N	503	560	0			59
							553	9									

TOTAL GAS PROD: 63,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,305

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

*01	8649	X	2021	-0-	-6628	-0-	2021	2			N	-0-					45
*02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8344	2	116	9	N	105					150
*03	8649	X	3577	-0-	-5072	-0-	3546	2	31	9	N	28					178
*04	7080	X	5532	-0-	-1548	-0-	5491	2	41	9	N	37	165	1			50
*05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	N	3					53
*06	9060	X	8263	-0-	-797	-0-	8263	2			N	-0-					53
*07	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	7812	2			N	-0-					53
*08	10602	X	6722	-0-	-3880	-0-	6696	2	26	9	N	24					77
*09	10260	X	7481	-0-	-2779	-0-	7376	2	105	9	N	95					172
*10	10602	X	6149	-0-	-4453	-0-	6149	2			N	-0-					172
*11	8370	X	4863	-0-	-3507	-0-	4808	2	55	9	N	50	140	1			82
12	7812	X	4638	-0-	-3174	-0-	4549	2	89	9	N	81					163

TOTAL GAS PROD: 76,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
04	6	X	8	-0-	2	-0-	8	2			N	-0-					168
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					168
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					168
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					168
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					168
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	269	1	4694	3	N	625	533	0			92
							12	4	688	9							
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	3	N	190	256	0			26
							5	4	209	9							
*05	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1467	1	22839	3	N	2	28	0			-0-
							38	4	2	9							
*06	5490	X	966	-0-	-4524	-0-	23	1	6	2	N	514	423	0			91
							371	3	1	4							
*07	5673	X	1860	-0-	-3813	-0-	79	1	21	2	N	465	509	0			47
							1246	3	2	4							
*08	5673	X	2575	-0-	-3098	-0-	148	1	2130	3	N	267	255	0			59
							3	4	294	9							
*09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	133	1	1866	3	N	223	246	0			36
							3	4	245	9							
*10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	374	1	6010	3	N	223	213	0			46
							11	4	245	9							
*11	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	56	1	1140	3	N	227	219	0			54
							2	4	250	9							
12	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	74	1	1310	3	N	342	356	0			40
							2	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 49,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	577	1	13142	3	N	215	194	0			21
							237	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
03	1302	X	274	-0-	-1028	-0-	13	1	231	3	N	26	22	0			4
							1	4	29	9							
*04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*05	13950	X	45	-0-	-13905	-0-	3	1	40	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	568	-0-	-4299	-0-	19	1	548	3	N	1	7	0		-0-
							1	9								
02	4396	X	429	-0-	-3967	-0-	11	1	411	3	N	6	5	0		1
							7	9								
03	4867	X	397	-0-	-4470	-0-	11	1	380	3	N	5	5	0		1
							6	9								
04	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	9	1	301	3	N	-0-	1	0		-0-
*05	1736	X	335	-0-	-1401	-0-	11	1	324	3	N	-0-				-0-
*06	540	X	189	-0-	-351	-0-	12	1	3	2	N	-0-				-0-
							174	3								
*07	465	X	346	-0-	-119	-0-	27	1	5	2	N	11	10	0		1
							302	3	12	9						
*08	403	X	276	-0-	-127	-0-	7	1	269	3	N	-0-	1	0		-0-
*09	330	X	160	-0-	-170	-0-	5	1	154	3	N	1	1	0		-0-
							1	9								
*10	341	X	230	-0-	-111	-0-	8	1	216	3	N	5	4	0		1
							6	9								
*11	330	X	184	-0-	-146	-0-	5	1	179	3	N	-0-	1	0		-0-
12	341	X	99	-0-	-242	-0-	2	1	97	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4977	-0-	-5098	-0-	194	1	4431	3	N	320	403	0		31
							352	9								
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-	31	0		-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-				-0-
*04	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	764	1	11201	3	N	729	630	0		99
							11	4	802	9						
*05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	717	1	11166	3	N	619	611	0		107
							18	4	681	9						
*06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	593	1	146	2	N	581	585	0		103
							9446	3	15	4						
*07	13144	X	10777	-0-	-2367	-0-	599	1	160	2	N	543	591	0		55
							9406	3	15	4						
*08	13144	X	7098	-0-	-6046	-0-	430	1	6199	3	N	418	380	0		93
							9	4	460	9						
*09	12720	X	10801	-0-	-1919	-0-	679	1	9507	3	N	544	550	0		87
							17	4	598	9						
*10	12586	X	11185	-0-	-1401	-0-	630	1	10121	3	N	377	387	0		77
							19	4	415	9						
*11	10830	X	8397	-0-	-2433	-0-	349	1	7548	3	N	445	416	0		106
							10	4	490	9						
12	11160	X	7302	-0-	-3858	-0-	207	1	6564	3	N	483	532	0		57
							531	9								

TOTAL GAS PROD: 96,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2872	-0-	-1716	-0-	287	1	2207	2	N	263	321	0		26
							89	3	289	9						
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	450	1	3033	2	N	546	503	0		69
							166	3	601	9						
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	435	1	3213	2	N	540	530	0		79
							141	3	594	9						
*04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	476	1	3097	2	N	524	532	0		71
							134	3	576	9						
*05	4836	X	4136	-0-	-700	-0-	423	1	3003	2	N	539	517	0		93
							117	3	593	9						
*06	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	437	1	2846	2	N	519	520	0		92
							104	3	571	9						
*07	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	372	1	2686	2	N	501	543	0		50
							106	3	551	9						
*08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	275	1	2554	2	N	532	464	0		118
							105	3	585	9						
*09	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	314	1	2650	2	N	504	541	0		81
							106	3	554	9						
*10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	281	1	3141	2	N	493	473	0		101
							117	3	542	9						
*11	3960	X	3766	-0-	-194	-0-	230	1	2870	2	N	481	467	0		115
							137	3	529	9						
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	235	1	2961	2	N	481	540	0		56
							145	3	529	9						

TOTAL GAS PROD: 46,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	7538	2	695	9	N	632	632	0		-0-
02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	7174	2	1140	9	N	1036	1036	0		-0-
03	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5167	2	529	9	N	481	481	0		-0-
04	7980	X	4680	-0-	-3300	-0-	4560	2	120	9	N	109	109	0		-0-
*05	9207	X	7174	-0-	-2033	-0-	6757	2	417	9	N	379	379	0		-0-
*06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9143	2	765	9	N	695	695	0		-0-
*07	9207	X	7907	-0-	-1300	-0-	7048	2	859	9	N	781	781	0		-0-
*08	7161	X	4435	-0-	-2726	-0-	3945	2	490	9	N	445	445	0		-0-
*09	8910	X	2758	-0-	-6152	-0-	2451	2	307	9	N	279	279	0		-0-
*10	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7221	2	400	9	N	364	364	0		-0-
*11	8910	X	6947	-0-	-1963	-0-	6726	2	221	9	N	201	201	0		-0-
12	7905	X	7345	-0-	-560	-0-	6749	2	596	9	N	542	542	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 81,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3978	-0-	-1757	-0-	48	1	3791	3	N	126	136	0	12
							139	9							
02	5180	X	2787	-0-	-2393	-0-	27	1	2652	3	N	98	98	0	12
							108	9							
03	5735	X	3748	-0-	-1987	-0-	40	1	3569	3	N	126	120	0	18
							139	9							
04	5550	X	2790	-0-	-2760	-0-	33	1	2673	3	N	76	84	0	10
							84	9							
*05	5735	X	3564	-0-	-2171	-0-	49	1	3393	3	N	111	102	0	19
							122	9							
*06	3840	X	2213	-0-	-1627	-0-	23	1	32	2	N	101	102	0	18
							2047	3	111	9					
*07	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	1	1	1	2	N	6	23	0	1
							73	3	7	9					
*08	3751	X	449	-0-	-3302	-0-	11	1	398	3	N	36	29	0	8
							40	9							
*09	3450	X	214	-0-	-3236	-0-	6	1	202	3	N	5	12	0	1
							6	9							
*10	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	0	-0-
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	248	1	5657	3	N	396	420	0	39
							436	9							
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	236	1	3871	3	N	368	360	0	47
							405	9							
03	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	187	1	3946	3	N	419	404	0	62
							461	9							
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	290	1	4347	3	N	395	403	0	54
							6	4	435	9					
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	295	1	4600	3	N	396	382	0	68
							8	4	436	9					
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	64	2	N	356	361	0	63
							4164	3	7	4					
*07	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	194	1	52	2	N	249	287	0	25
							3044	3	5	4					
*08	4712	X	2907	-0-	-1805	-0-	172	1	2475	3	N	233	206	0	52
							4	4	256	9					
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	305	1	4274	3	N	374	366	0	60
							8	4	411	9					
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	434	1	6982	3	N	364	350	0	74
							13	4	400	9					
*11	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	170	1	3479	3	N	301	303	0	72
							5	4	331	9					
12	4712	X	3069	-0-	-1643	-0-	151	1	2676	3	N	216	263	0	25
							4	4	238	9					

TOTAL GAS PROD: 57,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	177	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	218	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	290	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	938	-0-	-502	-0-	175	1	763	2	N	-0-					-0-
*05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	378	1	1543	2	N	-0-					-0-
*06	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	139	1	618	2	N	-0-					-0-
*07	1922	X	1233	-0-	-689	-0-	327	1	906	2	N	-0-					-0-
*08	1922	N	773	-0-	-1149	-0-	99	1	674	2	N	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	184	1	1094	2	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	113	1	926	2	N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	167	1	990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	47	1	3719	3	N	132					446
							145	9									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	41	1	3941	3	N	121	189	1			378
							133	9									
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	42	1	3751	3	N	149	193	1			334
							164	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	50	1	4061	3	N	118					452
							130	9									
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	70	1	4840	3	N	97	191	1			358
							107	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	70					428
							2437	3	77	9							
*07	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	9	1	17	2	N	31					459
							1008	3	34	9							
*08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	64	1	2361	3	N	72	191	1			340
							79	9									
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4112	3	N	126					466
							139	9									
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	120	1	3403	3	N	121	188	1			399
							133	9									
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2758	3	N	115	191	1			323
							127	9									
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	81	1	3306	3	N	118					441
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 41,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8251	-0-	-1514	-0-	901	1	6948	2	N	270	295	0			26
							105	3	297	9							
02	8820	X	7986	-0-	-834	-0-	982	1	6639	2	N	246	241	0			31
							94	3	271	9							
03	10788	X	8120	-0-	-2668	-0-	924	1	6847	2	N	243	238	0			36
							82	3	267	9							
*04	10440	X	8405	-0-	-2035	-0-	1072	1	6991	2	N	246	248	0			34
							71	3	271	9							
*05	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	891	1	6349	2	N	151	159	0			26
							38	3	166	9							
*06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	1079	1	7033	2	N	233	218	0			41
							46	3	256	9							
*07	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	1000	1	7241	2	N	249	265	0			25
							51	3	274	9							
*08	8680	X	7392	-0-	-1288	-0-	687	1	6412	2	N	229	203	0			51
							41	3	252	9							
*09	8400	X	8302	-0-	-98	-0-	842	1	7117	2	N	263	272	0			42
							54	3	289	9							
*10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	696	1	7801	2	N	252	243	0			51
							64	3	277	9							
*11	8400	X	6897	-0-	-1503	-0-	486	1	6074	2	N	238	232	0			57
							75	3	262	9							
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	586	1	7403	2	N	241	270	0			28
							73	3	265	9							

TOTAL GAS PROD: 96,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	661	2	N	73	79	0			7
							26	3	80	9							
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	204	1	1381	2	N	141	130	0			18
							36	3	155	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	121	121	0			18
							26	3	133	9							
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	191	1	1242	2	N	157	154	0			21
							40	3	173	9							
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	155	149	0			27
							29	3	171	9							
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	170	167	0			30
							29	3	187	9							
*07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	98	1	706	2	N	115	133	0			12
							16	3	127	9							
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1160	2	N	209	175	0			46
							29	3	230	9							
*09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	115	1	972	2	N	138	162	0			22
							23	3	152	9							
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	N	141	134	0			29
							27	3	155	9							
*11	1380	N	993	-0-	-387	-0-	60	1	743	2	N	142	137	0			34
							34	3	156	9							
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1169	2	N	151	167	0			18
							45	3	166	9							

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	9251	-0-	-3862	-0-	279	1	8019	3	N	866	886	0			84
							953	9									
02	11844	X	9399	-0-	-2445	-0-	212	1	8205	3	N	893	864	0			113
							982	9									
03	13113	X	10557	-0-	-2556	-0-	276	1	9332	3	N	863	849	0			127
							949	9									
04	12450	X	11281	-0-	-1169	-0-	310	1	10011	3	N	873	881	0			119
							960	9									
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	342	1	10019	3	N	836	811	0			144
							920	9									
*06	10230	X	9557	-0-	-673	-0-	553	1	128	2	N	553	599	0			98
							8268	3	608	9							
*07	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	797	1	152	2	N	560	602	0			56
							8954	3	616	9							
*08	11656	X	10950	-0-	-706	-0-	271	1	10013	3	N	605	527	0			134
							666	9									
*09	11280	X	10701	-0-	-579	-0-	293	1	9750	3	N	598	636	0			96
							658	9									
*10	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	321	1	9126	3	N	641	606	0			131
							705	9									
*11	10590	X	7380	-0-	-3210	-0-	187	1	6711	3	N	438	464	0			105
							482	9									
12	11067	X	7726	-0-	-3341	-0-	172	1	6998	3	N	505	551	0			59
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 118,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,231

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	281	1	8088	3	N	904	936	0			88
							994	9									
02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	211	1	8144	3	N	828	811	0			105
							911	9									
03	9765	X	9448	-0-	-317	-0-	243	1	8225	3	N	891	865	0			131
							980	9									
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	265	1	8549	3	N	841	858	0			114
							925	9									
*05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	275	1	8067	3	N	860	826	0			148
							946	9									
*06	9450	X	9342	-0-	-108	-0-	521	1	120	2	N	822	824	0			146
							7797	3	904	9							
*07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	760	1	145	2	N	599	685	0			60
							8539	3	659	9							
*08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	236	1	8735	3	N	832	708	0			184
							915	9									
*09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	226	1	7497	3	N	780	839	0			125
							858	9									
*10	9765	X	7836	-0-	-1929	-0-	237	1	6739	3	N	782	747	0			160
							860	9									
*11	9450	X	5872	-0-	-3578	-0-	139	1	4998	3	N	668	668	0			160
							735	9									
*12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	378	1	15361	3	N	1666	1631	0			195
							1833	9									

TOTAL GAS PROD: 116,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,473

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	399	1	3077	2	N	127	134	0			12
							55	3	140	9							
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	394	1	2660	2	N	119	116	0			15
							43	3	131	9							
03	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	413	1	3064	2	N	125	122	0			18
							42	3	138	9							
*04	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	417	1	2719	2	N	73	81	0			10
							24	3	80	9							
*05	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	380	1	2706	2	N	122	111	0			21
							33	3	134	9							
*06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	440	1	2865	2	N	159	152	0			28
							39	3	175	9							
*07	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	373	1	2700	2	N	156	168	0			16
							40	3	172	9							
*08	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	290	1	2707	2	N	155	137	0			34
							36	3	171	9							
*09	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	324	1	2737	2	N	146	157	0			23
							37	3	161	9							
*10	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	250	1	2805	2	N	119	118	0			24
							32	3	131	9							
*11	3510	X	1989	-0-	-1521	-0-	142	1	1778	2	N	49	61	0			12
							15	3	54	9							
12	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	233	1	2943	2	N	121	119	0			14
							46	3	133	9							

TOTAL GAS PROD: 38,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	14350	-0-	-3909	-0-	574	1	13071	3	N	641	694	0			62
							705	9									
02	16492	X	10520	-0-	-5972	-0-	518	1	9280	3	N	633	615	0			80
							26	4	696	9							
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1078	1	18783	3	N	1212	1114	0			178
							49	4	1333	9							
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	949	1	15385	3	N	772	845	0			105
							42	4	849	9							
*05	14353	X	13525	-0-	-828	-0-	777	1	12106	3	N	565	572	0			98
							20	4	622	9							
*06	18000	X	16449	-0-	-1551	-0-	905	1	223	2	N	799	755	0			142
							14418	3	24	4							
*07	18600	X	12253	-0-	-6347	-0-	686	1	183	2	N	538	626	0			54
							10774	3	18	4							
*08	18600	X	17371	-0-	-1229	-0-	1067	1	15390	3	N	810	685	0			179
							23	4	891	9							
*09	16980	X	3955	-0-	-13025	-0-	251	1	3511	3	N	170	322	0			27
							6	4	187	9							
*10	16988	X	267	-0-	-16721	-0-	15	1	245	3	N	6	32	0			1
							7	9									
*11	16800	X	3160	-0-	-13640	-0-	137	1	2813	3	N	187	144	0			44
							4	4	206	9							
*12	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	1143	1	20196	3	N	1278	1172	0			150
							31	4	1406	9							

TOTAL GAS PROD: 153,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,611

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	10667	-0-	-2880	-0-	336	1	9680	3	N	592	609	0			58
							651	9									
02	12236	X	8733	-0-	-3503	-0-	204	1	7894	3	N	577	562	0			73
							635	9									
03	13547	X	10148	-0-	-3399	-0-	272	1	9192	3	N	622	604	0			91
							684	9									
04	12060	X	9888	-0-	-2172	-0-	278	1	8970	3	N	582	594	0			79
							640	9									
*05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	336	1	9840	3	N	597	573	0			103
							657	9									
*06	10320	X	9162	-0-	-1158	-0-	528	1	122	2	N	565	568	0			100
							7890	3	622	9							
*07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	892	1	170	2	N	678	710	0			68
							10016	3	746	9							
*08	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	282	1	10422	3	N	682	599	0			151
							750	9									
*09	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	264	1	8765	3	N	623	674	0			100
							685	9									
*10	11811	X	7904	-0-	-3907	-0-	257	1	7299	3	N	316	351	0			65
							348	9									
*11	11430	X	182	-0-	-11248	-0-	5	1	166	3	N	10	72	0			3
							11	9									
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,844

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5696	-0-	-1620	-0-	5533	2	163	9	N	148	190	1			157
02	7140	X	4594	-0-	-2546	-0-	4431	2	163	9	N	148					305
03	7905	X	4959	-0-	-2946	-0-	4808	2	151	9	N	137	193	1			249
04	7650	X	5459	-0-	-2191	-0-	5335	2	124	9	N	113	192	1			170
*05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7380	2	240	9	N	218	189	1			199
*06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6839	2	158	9	N	144					343
*07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5618	2	133	9	N	121	191	1			273
*08	7626	X	5612	-0-	-2014	-0-	5370	2	242	9	N	220	188	1			305
*09	7380	X	6543	-0-	-837	-0-	6311	2	232	9	N	211	189	1			327
*10	7626	X	4314	-0-	-3312	-0-	4314	2			N	-0-					327
*11	6990	X	5549	-0-	-1441	-0-	5363	2	186	9	N	169	191	1			305
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6826	2	152	9	N	138					443

TOTAL GAS PROD: 70,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	625	1	4815	2	N	404	386	0			39
							165	3	444	9							
02	4312	X	3176	-0-	-1136	-0-	383	1	2590	2	N	140	161	0			18
							49	3	154	9							
03	4774	X	3681	-0-	-1093	-0-	410	1	3039	2	N	164	158	0			24
							52	3	180	9							
*04	5370	X	3694	-0-	-1676	-0-	463	1	3016	2	N	154	157	0			21
							46	3	169	9							
*05	5549	X	3774	-0-	-1775	-0-	435	1	3099	2	N	179	169	0			31
							43	3	197	9							
*06	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	478	1	3117	2	N	176	176	0			31
							36	3	194	9							
*07	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	400	1	2898	2	N	116	135	0			12
							26	3	128	9							
*08	3813	X	2752	-0-	-1061	-0-	254	1	2370	2	N	98	88	0			22
							20	3	108	9							
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	22	0			-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7004	-0-	-3164	-0-	727	1	5614	2	N	592	203	0	763	1	54
							12	3	651	9							
02	9184	X	6481	-0-	-2703	-0-	783	1	5299	2	N	363	16	0	190	1	211
							399	9									
03	10168	X	6962	-0-	-3206	-0-	775	1	5750	2	N	397	191	1			417
							437	9									
*04	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	994	1	6488	2	N	435	570	1			282
							479	9									
*05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	891	1	6353	2	N	175	193	1			264
							193	9									
*06	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	879	1	5735	2	N	155					419
							171	9									
*07	8215	X	5176	-0-	-3039	-0-	614	1	4446	2	N	105	190	1			334
							116	9									
*08	8215	X	3481	-0-	-4734	-0-	325	1	3029	2	N	115	189	1			260
							127	9									
*09	7950	X	4459	-0-	-3491	-0-	438	1	3706	2	N	286	192	1			354
							315	9									
*10	7440	X	4560	-0-	-2880	-0-	345	1	3868	2	N	315	387	1			282
							347	9									
*11	6780	X	5748	-0-	-1032	-0-	397	1	4974	2	N	343	381	1			244
							377	9									
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	359	1	4543	2	N	430	385	1			289
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 71,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	30673	-0-	-2466	-0-	3410	1	26318	2	N	712	705	0	69
							162	3	783	9					
02	29568	X	27327	-0-	-2241	-0-	3424	1	23157	2	N	559	557	0	71
							131	3	615	9					
03	40644	X	40644	-0-	-0-	-0-	4701	1	34863	2	N	836	784	0	123
							160	3	920	9					
*04	30150	X	25356	-0-	-4794	-0-	3286	1	21431	2	N	494	550	0	67
							96	3	543	9					
*05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	4217	1	30057	2	N	697	644	0	120
							115	3	767	9					
*06	39330	X	6675	-0-	-32655	-0-	867	1	5653	2	N	125	223	0	22
							17	3	138	9					
*07	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	4856	1	35174	2	N	716	666	0	72
							77	3	788	9					
*08	40641	X	29452	-0-	-11189	-0-	2759	1	25736	2	N	772	673	0	171
							108	3	849	9					
*09	34020	X	27839	-0-	-6181	-0-	2884	1	24388	2	N	456	554	0	73
							65	3	502	9					
*10	40889	X	24186	-0-	-16703	-0-	1933	1	21683	2	N	445	427	0	91
							80	3	490	9					
*11	39570	X	26464	-0-	-13106	-0-	1904	1	23842	2	N	546	507	0	130
							117	3	601	9					
12	40889	X	24937	-0-	-15952	-0-	1790	1	22649	2	N	371	458	0	43
							90	3	408	9					

TOTAL GAS PROD: 339,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,729

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	392	1	8922	3	N	691	692	0	67
							760	9							
02	9772	X	8457	-0-	-1315	-0-	443	1	7285	3	N	663	646	0	84
							729	9							
03	10819	X	9378	-0-	-1441	-0-	379	1	8019	3	N	891	844	0	131
							980	9							
*04	10200	X	8942	-0-	-1258	-0-	533	1	7757	3	N	586	637	0	80
							7	4	645	9					
*05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	658	1	10254	3	N	3030	2587	0	523
							17	4	3333	9					
*06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	571	1	140	2	N	343	805	0	61
							9091	3	15	4					
*07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	610	1	163	2	N	355	380	0	36
							9576	3	16	4					
*08	14074	X	10432	-0-	-3642	-0-	650	1	9375	3	N	357	314	0	79
							14	4	393	9					
*09	13620	X	9881	-0-	-3739	-0-	635	1	8899	3	N	301	332	0	48
							16	4	331	9					
*10	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	856	1	13763	3	N	312	296	0	64
							26	4	343	9					
*11	10410	X	8206	-0-	-2204	-0-	342	1	7494	3	N	327	313	0	78
							10	4	360	9					
12	10757	X	6906	-0-	-3851	-0-	201	1	6360	3	N	314	355	0	37
							345	9							

TOTAL GAS PROD: 122,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,170

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5057	-0-	-2321	-0-	252	1	4613	3	N	142	169	0			14
							36	4	156	9							
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	367	1	7868	3	N	704	629	0			89
							20	4	774	9							
03	7378	X	6935	-0-	-443	-0-	289	1	6021	3	N	545	554	0			80
							25	4	600	9							
*04	7050	X	6924	-0-	-126	-0-	311	1	5957	3	N	588	588	0			80
							9	4	647	9							
*05	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	315	1	6032	3	N	568	550	0			98
							9	4	625	9							
*06	9060	X	5920	-0-	-3140	-0-	263	1	79	2	N	397	425	0			70
							5133	3	8	4							
*07	9362	X	5697	-0-	-3665	-0-	248	1	83	2	N	453	477	0			46
							4861	3	7	4							
*08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	46	0			-0-
*09	6930	X	296	-0-	-6634	-0-	15	1	266	3	N	14	12	0			2
							15	9									
*10	6975	X	410	-0-	-6565	-0-	19	1	367	3	N	21	19	0			4
							1	4	23	9							
*11	5910	X	236	-0-	-5674	-0-	9	1	212	3	N	14	15	0			3
							15	9									
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	8260	-0-	-19702	-0-	855	1	6588	2	N	618	635	0			60
							137	3	680	9							
02	25256	X	3240	-0-	-22016	-0-	381	1	2572	2	N	213	246	0			27
							53	3	234	9							
03	27962	X	2636	-0-	-25326	-0-	297	1	2196	2	N	90	104	0			13
							44	3	99	9							
*04	9450	X	1850	-0-	-7600	-0-	224	1	1461	2	N	125	121	0			17
							27	3	138	9							
*05	9765	X	21	-0-	-9744	-0-	3	1	18	2	N	-0-	17	0			-0-
*06	7980	X	2173	-0-	-5807	-0-	266	1	1734	2	N	140	115	0			25
							19	3	154	9							
*07	3596	X	31	-0-	-3565	-0-	4	1	27	2	N	-0-	25	0			-0-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2041	2	N	471	367	0			104
							65	3	518	9							
*09	2160	X	18	-0-	-2142	-0-	2	1	16	2	N	-0-	104	0			-0-
*10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	104	1	1165	2	N	93	74	0			19
							17	3	102	9							
*11	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	141	1	1760	2	N	510	408	0			121
							109	3	561	9							
12	2852	X	1887	-0-	-965	-0-	110	1	1378	2	N	297	383	0			35
							72	3	327	9							

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7506	-0-	-1	-0-	237	1	6811	3	N	416	408	0			41
							458	9									
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	159	1	6136	3	N	306	308	0			39
							337	9									
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	190	1	6428	3	N	342	331	0			50
							376	9									
04	6660	X	6565	-0-	-95	-0-	187	1	6047	3	N	301	310	0			41
							331	9									
*05	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	212	1	6227	3	N	250	248	0			43
							275	9									
*06	6660	X	6247	-0-	-413	-0-	369	1	85	2	N	248	247	0			44
							5520	3	273	9							
*07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	534	1	102	2	N	955	903	0			96
							5994	3	1051	9							
*08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	182	1	6730	3	N	1843	1531	0			408
							2027	9									
*09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	176	1	5834	3	N	1366	1556	0			218
							1503	9									
*10	6882	X	6183	-0-	-699	-0-	202	1	5742	3	N	217	391	0			44
							239	9									
*11	6660	X	5865	-0-	-795	-0-	151	1	5436	3	N	253	237	0			60
							278	9									
12	6882	X	5816	-0-	-1066	-0-	133	1	5399	3	N	258	288	0			30
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 82,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,755

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	768	1	15257	3	N	1185	1221	0	222
							71	4	1304	9					
02	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	793	1	16978	3	N	1065	1046	0	241
							42	4	1172	9					
03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	767	1	15957	3	N	1057	1036	0	262
							65	4	1163	9					
*04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	774	1	14820	3	N	996	1016	0	242
							22	4	1096	9					
*05	20274	X	14542	-0-	-5732	-0-	682	1	13068	3	N	703	717	0	228
							19	4	773	9					
*06	19620	X	16333	-0-	-3287	-0-	742	1	223	2	N	815	792	0	251
							14449	3	22	4					
*07	20274	X	14778	-0-	-5496	-0-	667	1	222	2	N	726	797	0	180
							13070	3	20	4					
*08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-	73	0	107
*09	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-			107
*10	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-			107
*11	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-			107
12	14787	X	5687	-0-	-9100	-0-	136	1	4295	3	N	1142	1009	0	240
							1256	9							

TOTAL GAS PROD: 122,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,689

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	839	1	16622	3	N	1048	1086	0	217
							79	4	1153	9					
02	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	867	1	18575	3	N	975	954	0	238
							46	4	1073	9					
03	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	827	1	17211	3	N	934	920	0	252
							71	4	1027	9					
*04	17220	X	16900	-0-	-320	-0-	186	1	15086	3	N	913	926	0	239
							624	4	1004	9					
*05	20274	X	15657	-0-	-4617	-0-	733	1	14054	3	N	772	763	0	248
							21	4	849	9					
*06	19620	X	17655	-0-	-1965	-0-	803	1	242	2	N	851	833	0	266
							15651	3	23	4					
*07	20274	X	15841	-0-	-4433	-0-	729	1	14289	3	N	729	807	0	188
							21	4	802	9					
*08	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-	73	0	115
*09	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-			115
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	102	1	3489	3	N	410	326	0	199
							451	9							
*11	17670	X	2127	-0-	-15543	-0-	56	1	1876	3	N	177	218	0	158
							195	9							
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-	43	0	115

TOTAL GAS PROD: 130,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,809

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27772	X	27769	-0-	-3	-0-	898	1	20461	3	N	5827	6025	0			567
							6410	9									
02	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	1108	1	18684	3	N	4785	4747	0			605
							16	4	5264	9							
03	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	965	1	16816	3	N	3468	3564	0			509
							44	4	3815	9							
*04	15900	X	14023	-0-	-1877	-0-	667	1	10807	3	N	2290	2488	0			311
							30	4	2519	9							
*05	16430	X	12835	-0-	-3595	-0-	671	1	10443	3	N	1549	1593	0			267
							17	4	1704	9							
*06	15900	X	13638	-0-	-2262	-0-	666	1	164	2	N	1979	1895	0			351
							10614	3	17	4							
*07	16430	X	12076	-0-	-4354	-0-	608	1	162	2	N	1590	1781	0			160
							9541	3	16	4							
*08	16430	X	10790	-0-	-5640	-0-	587	1	8464	3	N	1570	1382	0			348
							12	4	1727	9							
*09	15300	X	8791	-0-	-6509	-0-	496	1	6941	3	N	1219	1372	0			195
							13	4	1341	9							
*10	14105	X	3952	-0-	-10153	-0-	210	1	3380	3	N	324	453	0			66
							6	4	356	9							
*11	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	526	1	10786	3	N	3289	2577	0			778
							17	4	3618	9							
*12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	610	1	10783	3	N	2409	2905	0			282
							17	4	2650	9							

TOTAL GAS PROD: 179,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,299

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2820	-0-	-1923	-0-	132	1	2381	3	N	261	297	0			25
							20	4	287	9							
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	236	1	5053	3	N	430	401	0			54
							13	4	473	9							
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	206	1	4276	3	N	354	356	0			52
							18	4	389	9							
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	204	1	3908	3	N	351	355	0			48
							6	4	386	9							
*05	6386	X	3860	-0-	-2526	-0-	174	1	3336	3	N	314	308	0			54
							5	4	345	9							
*06	6180	X	3755	-0-	-2425	-0-	163	1	49	2	N	322	319	0			57
							3184	3	5	4							
*07	6386	X	3493	-0-	-2893	-0-	153	1	51	2	N	269	299	0			27
							2989	3	4	4							
*08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	27	0			-0-
*09	4500	X	1501	-0-	-2999	-0-	71	1	1274	3	N	140	118	0			22
							2	4	154	9							
*10	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	168	1	3300	3	N	327	282	0			67
							7	4	360	9							
*11	3750	X	1974	-0-	-1776	-0-	78	1	1739	3	N	139	172	0			34
							4	4	153	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	6782	-0-	-3727	-0-	260	1	5921	3	N	546	589	0			53
							601	9									
02	9492	X	6607	-0-	-2885	-0-	329	1	5895	3	N	333	344	0			42
							17	4	366	9							
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	552	1	9619	3	N	403	386	0			59
							25	4	443	9							
*04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	557	1	9035	3	N	502	493	0			68
							25	4	552	9							
*05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	650	1	10129	3	N	529	506	0			91
							17	4	582	9							
*06	10290	X	1397	-0-	-8893	-0-	77	1	19	2	N	60	140	0			11
							1233	3	2	4							
*07	10633	X	28	-0-	-10605	-0-	2	1	26	3	N	-0-	11	0			-0-
*08	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	842	1	12144	3	N	857	667	0			190
							18	4	943	9							
*09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	677	1	9484	3	N	576	674	0			92
							17	4	634	9							
*10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	921	1	14803	3	N	598	568	0			122
							28	4	658	9							
*11	10350	X	8728	-0-	-1622	-0-	377	1	7736	3	N	548	539	0			131
							12	4	603	9							
12	10695	X	8273	-0-	-2422	-0-	406	1	7174	3	N	620	678	0			73
							11	4	682	9							

TOTAL GAS PROD: 105,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,572

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	294	1	5437	3	N	547	632	0			53
							40	4	602	9							
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	355	1	7598	3	N	783	737	0			99
							19	4	861	9							
03	11067	X	3988	-0-	-7079	-0-	165	1	3432	3	N	343	392	0			50
							14	4	377	9							
*04	10710	X	7412	-0-	-3298	-0-	333	1	6380	3	N	627	592	0			85
							9	4	690	9							
*05	11036	X	4248	-0-	-6788	-0-	192	1	3675	3	N	342	368	0			59
							5	4	376	9							
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-	59	0			-0-
*07	9765	X	1989	-0-	-7776	-0-	92	1	31	2	N	61	55	0			6
							1796	3	3	4							
*08	7657	X	1412	-0-	-6245	-0-	74	1	1289	3	N	44	40	0			10
							1	4	48	9							
*09	7410	X	1354	-0-	-6056	-0-	66	1	1185	3	N	92	87	0			15
							2	4	101	9							
*10	4247	X	3582	-0-	-665	-0-	159	1	3134	3	N	257	219	0			53
							6	4	283	9							
*11	1920	X	1094	-0-	-826	-0-	43	1	955	3	N	85	117	0			21
							2	4	94	9							
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	36650	-0-	-10098	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
02	42224	X	30998	-0-	-11226	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
03	46748	X	37737	-0-	-9011	-0-	37737	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	34442	-0-	-6988	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
*05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
*06	36510	X	32473	-0-	-4037	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
*07	37727	X	32018	-0-	-5709	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
*08	37727	X	30083	-0-	-7644	-0-	30083	2			N	-0-					-0-
*09	35310	X	34885	-0-	-425	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
*10	36487	X	33271	-0-	-3216	-0-	33271	2			N	-0-					-0-
*11	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	33059	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	32696	-0-	-3357	-0-	32696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	6897	-0-	-6867	-0-	262	1	5961	3	N	613	658	0			60
							674	9									
02	12432	X	6689	-0-	-5743	-0-	336	1	6014	3	N	293	316	0			37
							17	4	322	9							
03	13764	X	12595	-0-	-1169	-0-	645	1	11240	3	N	619	565	0			91
							29	4	681	9							
*04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	683	1	11070	3	N	742	732	0			101
							30	4	816	9							
*05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	661	1	10297	3	N	603	600	0			104
							17	4	663	9							
*06	12180	X	8249	-0-	-3931	-0-	453	1	111	2	N	415	445	0			74
							7216	3	12	4							
*07	12834	X	7522	-0-	-5312	-0-	417	1	111	2	N	401	435	0			40
							6542	3	11	4							
*08	12834	X	11166	-0-	-1668	-0-	676	1	9759	3	N	652	548	0			144
							14	4	717	9							
*09	12420	X	9433	-0-	-2987	-0-	586	1	8210	3	N	565	619	0			90
							15	4	622	9							
*10	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	784	1	12600	3	N	560	536	0			114
							24	4	616	9							
*11	10800	X	7783	-0-	-3017	-0-	334	1	6847	3	N	537	523	0			128
							11	4	591	9							
12	11284	X	7448	-0-	-3836	-0-	364	1	6435	3	N	581	641	0			68
							10	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 116,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	8401	-0-	-3100	-0-	339	1	7734	3	N	298	322	0			34
							328	9									
02	10388	X	7748	-0-	-2640	-0-	396	1	7092	3	N	218	219	0			33
							20	4	240	9							
03	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	848	1	14771	3	N	464	424	0			73
							39	4	510	9							
*04	11340	X	10774	-0-	-566	-0-	606	1	9819	3	N	293	321	0			45
							27	4	322	9							
*05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	757	1	11794	3	N	322	306	0			61
							19	4	354	9							
*06	15420	X	8302	-0-	-7118	-0-	470	1	116	2	N	199	220	0			40
							7485	3	12	4							
*07	15934	X	9506	-0-	-6428	-0-	550	1	147	2	N	148	168	0			20
							8632	3	14	4							
*08	15934	X	10496	-0-	-5438	-0-	660	1	9525	3	N	270	225	0			65
							14	4	297	9							
*09	12300	X	9434	-0-	-2866	-0-	609	1	8535	3	N	249	269	0			45
							16	4	274	9							
*10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	883	1	14189	3	N	242	233	0			54
							27	4	266	9							
*11	10170	X	8808	-0-	-1362	-0-	397	1	8150	3	N	225	220	0			59
							13	4	248	9							
12	10602	X	7004	-0-	-3598	-0-	362	1	6390	3	N	220	248	0			31
							10	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 124,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	13405	-0-	-6218	-0-	526	1	11986	3	N	812	855	0			79
							893	9									
02	17724	X	11920	-0-	-5804	-0-	607	1	10873	3	N	372	404	0			47
							31	4	409	9							
03	19623	X	17026	-0-	-2597	-0-	874	1	15228	3	N	804	733	0			118
							40	4	884	9							
*04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1283	1	20800	3	N	707	729	0			96
							57	4	778	9							
*05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1127	1	17544	3	N	303	347	0			52
							29	4	333	9							
*06	16470	X	12595	-0-	-3875	-0-	722	1	178	2	N	153	178	0			27
							11508	3	19	4							
*07	19623	X	16955	-0-	-2668	-0-	969	1	259	2	N	444	426	0			45
							15214	3	25	4							
*08	19623	X	15739	-0-	-3884	-0-	970	1	13991	3	N	688	581	0			152
							21	4	757	9							
*09	18990	X	14745	-0-	-4245	-0-	944	1	13219	3	N	507	578	0			81
							24	4	558	9							
*10	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	1323	1	21263	3	N	527	500	0			108
							41	4	580	9							
*11	16410	X	11103	-0-	-5307	-0-	493	1	10112	3	N	438	441	0			105
							16	4	482	9							
12	16957	X	11110	-0-	-5847	-0-	565	1	9990	3	N	490	538	0			57
							16	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 189,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,245

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28153	X	28153	-0-	-0-	-0-	28153	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	10658	-0-	-30754	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	1320	-0-	-44529	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	9643	-0-	-34727	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
*05	45694	X	2419	-0-	-43275	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*06	27240	X	2113	-0-	-25127	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*07	11811	X	2931	-0-	-8880	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*08	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*09	9630	X	1294	-0-	-8336	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	10913	-0-	-6602	-0-	418	1	9531	3	N	876	899	0			85
							964	9									
02	15820	X	9793	-0-	-6027	-0-	493	1	8840	3	N	395	430	0			50
							25	4	435	9							
03	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	1112	1	19369	3	N	1213	1085	0			178
							51	4	1334	9							
*04	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	1104	1	17890	3	N	1119	1145	0			152
							49	4	1231	9							
*05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	1066	1	16595	3	N	792	807	0			137
							27	4	871	9							
*06	20370	X	16260	-0-	-4110	-0-	899	1	221	2	N	719	728	0			128
							14326	3	23	4							
*07	21049	X	12879	-0-	-8170	-0-	717	1	192	2	N	626	691	0			63
							11263	3	18	4							
*08	21049	X	18581	-0-	-2468	-0-	1126	1	16243	3	N	1080	904	0			239
							24	4	1188	9							
*09	20010	X	14733	-0-	-5277	-0-	934	1	13079	3	N	633	771	0			101
							24	4	696	9							
*10	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	1291	1	20749	3	N	696	655	0			142
							40	4	766	9							
*11	17970	X	10313	-0-	-7657	-0-	454	1	9308	3	N	487	512	0			117
							15	4	536	9							
12	18786	X	11302	-0-	-7484	-0-	560	1	9896	3	N	755	784	0			88
							15	4	831	9							

TOTAL GAS PROD: 188,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,391

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	376	1	8557	3	N	1060	1063	0			103
							1166	9									
02	11060	X	9813	-0-	-1247	-0-	490	1	8049	3	N	1158	1115	0			146
							1274	9									
03	12245	X	9578	-0-	-2667	-0-	378	1	8002	3	N	1089	1075	0			160
							1198	9									
*04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	656	1	9878	3	N	1059	1075	0			144
							15	4	1165	9							
*05	10881	X	10693	-0-	-188	-0-	600	1	9344	3	N	667	696	0			115
							15	4	734	9							
*06	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	545	1	134	2	N	627	631	0			111
							8684	3	14	4							
*07	12028	X	10679	-0-	-1349	-0-	588	1	157	2	N	628	676	0			63
							9228	3	15	4							
*08	12028	X	10029	-0-	-1999	-0-	607	1	8763	3	N	587	520	0			130
							13	4	646	9							
*09	11640	X	9356	-0-	-2284	-0-	581	1	8132	3	N	571	610	0			91
							15	4	628	9							
*10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	800	1	12854	3	N	498	487	0			102
							25	4	548	9							
*11	10320	X	4067	-0-	-6253	-0-	154	1	3586	3	N	294	325	0			71
							4	4	323	9							
12	10664	X	7309	-0-	-3355	-0-	205	1	6487	3	N	561	566	0			66
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 117,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,799

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9211	-0-	-6351	-0-	997	1	7695	2	N	384	422	0			37
							97	3	422	9							
02	14056	X	10414	-0-	-3642	-0-	1256	1	8487	2	N	464	442	0			59
							161	3	510	9							
03	12307	X	11019	-0-	-1288	-0-	1232	1	9130	2	N	472	462	0			69
							138	3	519	9							
*04	11910	X	9141	-0-	-2769	-0-	1147	1	7476	2	N	382	399	0			52
							98	3	420	9							
*05	12307	X	10867	-0-	-1440	-0-	1262	1	8990	2	N	463	435	0			80
							106	3	509	9							
*06	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	1298	1	8458	2	N	474	470	0			84
							92	3	521	9							
*07	11532	X	6412	-0-	-5120	-0-	723	1	5237	2	N	346	395	0			35
							71	3	381	9							
*08	11005	X	8493	-0-	-2512	-0-	760	1	7087	2	N	502	426	0			111
							94	3	552	9							
*09	10530	X	8403	-0-	-2127	-0-	809	1	6831	2	N	583	601	0			93
							122	3	641	9							
*10	10881	X	8318	-0-	-2563	-0-	636	1	7120	2	N	411	420	0			84
							110	3	452	9							
*11	10380	X	7965	-0-	-2415	-0-	548	1	6847	2	N	390	381	0			93
							141	3	429	9							
12	8680	X	7903	-0-	-777	-0-	541	1	6827	2	N	368	418	0			43
							130	3	405	9							

TOTAL GAS PROD: 108,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	13502	-0-	-6586	-0-	529	1	12052	3	N	837	884	0			81
							921	9									
02	18144	X	11671	-0-	-6473	-0-	595	1	10652	3	N	358	394	0			45
							30	4	394	9							
03	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	1395	1	24309	3	N	1146	1023	0			168
							64	4	1261	9							
*04	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	1263	1	20472	3	N	891	938	0			121
							56	4	980	9							
*05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	1223	1	19054	3	N	919	881	0			159
							31	4	1011	9							
*06	26160	X	19192	-0-	-6968	-0-	1065	1	262	2	N	798	815	0			142
							16959	3	28	4							
*07	27032	X	15265	-0-	-11767	-0-	860	1	230	2	N	588	671	0			59
							13506	3	22	4							
*08	27032	X	11730	-0-	-15302	-0-	723	1	10436	3	N	505	452	0			112
							15	4	556	9							
*09	22470	X	21984	-0-	-486	-0-	1394	1	19521	3	N	939	901	0			150
							36	4	1033	9							
*10	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	1456	1	23393	3	N	707	713	0			144
							45	4	778	9							
*11	19200	X	709	-0-	-18491	-0-	31	1	636	3	N	37	171	0			10
							1	4	41	9							
12	22723	X	15159	-0-	-7564	-0-	763	1	13481	3	N	813	728	0			95
							21	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 206,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,538

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	14190	-0-		-256	-0-	625	1	12461	3	N	953	958	0			93
								56	4	1048	9							
02	13311	X	13311	-0-		-0-	-0-	553	1	11837	3	N	811	801	0			103
								29	4	892	9							
03	11997	X	10520	-0-		-1477	-0-	448	1	9319	3	N	650	657	0			96
								38	4	715	9							
*04	12960	X	10889	-0-		-2071	-0-	503	1	9626	3	N	678	682	0			92
								14	4	746	9							
*05	14725	X	12825	-0-		-1900	-0-	587	1	11245	3	N	887	826	0			153
								17	4	976	9							
*06	14250	X	8423	-0-		-5827	-0-	374	1	112	2	N	586	635	0			104
								7281	3	11	4							
*07	14725	X	11800	-0-		-2925	-0-	518	1	173	2	N	854	872	0			86
								10155	3	15	4							
*08	12834	X	10897	-0-		-1937	-0-	553	1	9631	3	N	640	584	0			142
								9	4	704	9							
*09	12420	X	7782	-0-		-4638	-0-	440	1	6870	3	N	420	495	0			67
								10	4	462	9							
*10	12834	X	4105	-0-		-8729	-0-	160	1	3600	3	N	309	313	0			63
								5	4	340	9							
*11	11430	X	6841	-0-		-4589	-0-	180	1	6060	3	N	546	479	0			130
								601	9									
12	11811	X	4160	-0-		-7651	-0-	116	1	3679	3	N	332	423	0			39
								365	9									

TOTAL GAS PROD: 115,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,666

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7016	-0-		-5787	-0-	261	1	5953	3	N	729	755	0			71
								802	9									
02	11564	X	6521	-0-		-5043	-0-	336	1	5516	3	N	608	602	0			77
								669	9									
03	12803	X	5694	-0-		-7109	-0-	227	1	4808	3	N	599	588	0			88
								659	9									
*04	8280	X	7177	-0-		-1103	-0-	398	1	6057	3	N	647	647	0			88
								10	4	712	9							
*05	8717	X	8717	-0-		-0-	-0-	484	1	7541	3	N	618	599	0			107
								12	4	680	9							
*06	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	468	1	115	2	N	590	592	0			105
								7459	3	12	4							
*07	9428	X	9428	-0-		-0-	-0-	519	1	139	2	N	553	602	0			56
								8149	3	13	4							
*08	9031	X	9031	-0-		-0-	-0-	545	1	7869	3	N	550	484	0			122
								12	4	605	9							
*09	8820	X	8479	-0-		-341	-0-	526	1	7369	3	N	518	557	0			83
								14	4	570	9							
*10	13415	X	13415	-0-		-0-	-0-	751	1	12067	3	N	522	498	0			107
								23	4	574	9							
*11	9120	X	4588	-0-		-4532	-0-	174	1	4051	3	N	326	355	0			78
								4	4	359	9							
12	9424	X	7701	-0-		-1723	-0-	216	1	6828	3	N	597	605	0			70
								657	9									

TOTAL GAS PROD: 96,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,857

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10866	-0-	-2650	-0-	344	1	9886	3	N	578	628	0	72
							636	9							
02	12208	X	9252	-0-	-2956	-0-	213	1	8241	3	N	725	689	0	108
							798	9							
03	13516	X	11018	-0-	-2498	-0-	287	1	9707	3	N	931	886	0	153
							1024	9							
04	12750	X	10360	-0-	-2390	-0-	281	1	9058	3	N	928	939	0	142
							1021	9							
*05	12431	X	10433	-0-	-1998	-0-	311	1	9129	3	N	903	873	0	172
							993	9							
*06	10650	X	8374	-0-	-2276	-0-	475	1	110	2	N	618	664	0	126
							7109	3	680	9					
*07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	913	1	175	2	N	883	904	0	105
							10259	3	971	9					
*08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	267	1	9855	3	N	838	741	0	202
							922	9							
*09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	282	1	9370	3	N	802	860	0	144
							882	9							
*10	12307	X	9543	-0-	-2764	-0-	297	1	8464	3	N	711	694	0	161
							782	9							
*11	11910	X	1813	-0-	-10097	-0-	45	1	1603	3	N	150	258	0	53
							165	9							
12	12307	X	7899	-0-	-4408	-0-	176	1	7134	3	N	535	509	0	79
							589	9							

TOTAL GAS PROD: 113,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,602

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8721	-0-	-2656	-0-	332	1	7561	3	N	753	765	0	73
							828	9							
02	10276	X	7588	-0-	-2688	-0-	393	1	6461	3	N	667	656	0	84
							734	9							
03	11377	X	6541	-0-	-4836	-0-	266	1	5630	3	N	586	584	0	86
							645	9							
*04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	574	1	8581	3	N	678	672	0	92
							12	4	746	9					
*05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	495	1	7705	3	N	561	556	0	97
							13	4	617	9					
*06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	449	1	110	2	N	537	539	0	95
							7155	3	12	4					
*07	10168	X	9962	-0-	-206	-0-	550	1	147	2	N	563	601	0	57
							8632	3	14	4					
*08	10168	X	8984	-0-	-1184	-0-	555	1	8010	3	N	370	345	0	82
							12	4	407	9					
*09	9840	X	8590	-0-	-1250	-0-	561	1	7851	3	N	149	207	0	24
							14	4	164	9					
*10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	706	1	11353	3	N	88	94	0	18
							22	4	97	9					
*11	9630	X	3718	-0-	-5912	-0-	153	1	3502	3	N	54	59	0	13
							4	4	59	9					
12	9951	X	5904	-0-	-4047	-0-	180	1	5700	3	N	22	32	0	3
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 99,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,028

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	10585	-0-	-5132	-0-	322	1	9278	3	N	895	964	0			87
							985	9									
02	14196	X	12410	-0-	-1786	-0-	280	1	10811	3	N	1199	1134	0			152
							1319	9									
03	15717	X	14464	-0-	-1253	-0-	374	1	12664	3	N	1296	1258	0			190
							1426	9									
04	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	311	1	10044	3	N	1071	1115	0			146
							1178	9									
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	427	1	12532	3	N	1351	1264	0			233
							1486	9									
*06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	679	1	204	2	N	1371	1361	0			243
							13236	3	20	4							
*07	14477	X	13557	-0-	-920	-0-	589	1	197	2	N	1093	1226	0			110
							11552	3	17	4							
*08	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	758	1	13203	3	N	1150	1005	0			255
							12	4	1265	9							
*09	15720	X	13730	-0-	-1990	-0-	646	1	11974	3	N	994	1090	0			159
							17	4	1093	9							
*10	16182	X	13239	-0-	-2943	-0-	505	1	11620	3	N	1002	956	0			205
							12	4	1102	9							
*11	15660	X	12086	-0-	-3574	-0-	389	1	10660	3	N	933	915	0			223
							11	4	1026	9							
12	15407	X	11333	-0-	-4074	-0-	245	1	9962	3	N	1024	1127	0			120
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 158,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,379

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	747	1	14974	3	N	1225	1261	0			119
							65	4	1348	9							
02	14140	X	6916	-0-	-7224	-0-	286	1	6119	3	N	451	513	0			57
							15	4	496	9							
03	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	763	1	15883	3	N	1160	1047	0			170
							65	4	1276	9							
*04	15480	X	14078	-0-	-1402	-0-	647	1	12389	3	N	931	974	0			127
							18	4	1024	9							
*05	15996	X	13519	-0-	-2477	-0-	622	1	11925	3	N	867	844	0			150
							18	4	954	9							
*06	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	558	1	168	2	N	801	809	0			142
							10874	3	16	4							
*07	15996	X	13712	-0-	-2284	-0-	605	1	202	2	N	937	985	0			94
							11856	3	18	4							
*08	15996	X	14363	-0-	-1633	-0-	732	1	12758	3	N	783	704	0			173
							12	4	861	9							
*09	14070	X	10537	-0-	-3533	-0-	703	1	9085	3	N	670	736	0			107
							12	4	737	9							
*10	13702	X	9707	-0-	-3995	-0-	317	1	8523	3	N	783	730	0			160
							6	4	861	9							
*11	13890	X	8506	-0-	-5384	-0-	222	1	7464	3	N	745	727	0			178
							820	9									
12	14508	X	5575	-0-	-8933	-0-	152	1	82	2	N	481	603	0			56
							4812	3	529	9							

TOTAL GAS PROD: 144,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14407	-0-		-721	-0-	649	1	12664	3	N	934	996	0			91
								67	4	1027	9							
02	13664	X	10375	-0-		-3289	-0-	436	1	9330	3	N	533	557	0			67
								23	4	586	9							
03	15567	X	15567	-0-		-0-	-0-	677	1	14092	3	N	673	641	0			99
								58	4	740	9							
*04	14640	X	12045	-0-		-2595	-0-	558	1	10676	3	N	723	724	0			98
								16	4	795	9							
*05	14415	X	12436	-0-		-1979	-0-	573	1	10980	3	N	788	750	0			136
								16	4	867	9							
*06	14640	X	7620	-0-		-7020	-0-	340	1	102	2	N	495	543	0			88
								6623	3	10	4							
*07	15128	X	13318	-0-		-1810	-0-	594	1	198	2	N	783	792	0			79
								11647	3	18	4							
*08	15128	X	13460	-0-		-1668	-0-	683	1	11894	3	N	793	696	0			176
								11	4	872	9							
*09	12060	X	10280	-0-		-1780	-0-	593	1	9043	3	N	574	658	0			92
								13	4	631	9							
*10	13330	X	4348	-0-		-8982	-0-	147	1	3872	3	N	296	328	0			60
								3	4	326	9							
*11	13020	X	5938	-0-		-7082	-0-	157	1	5264	3	N	470	418	0			112
								517	9									
12	13609	X	7809	-0-		-5800	-0-	215	1	1	2	N	715	743	0			84
								6806	3	787	9							

TOTAL GAS PROD: 127,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,777

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13666	-0-		-904	-0-	616	1	12087	3	N	820	831	0			80
								61	4	902	9							
02	14823	X	14823	-0-		-0-	-0-	626	1	13417	3	N	679	673	0			86
								33	4	747	9							
03	14152	X	14152	-0-		-0-	-0-	613	1	12744	3	N	675	662	0			99
								52	4	743	9							
*04	12610	X	12610	-0-		-0-	-0-	592	1	11342	3	N	599	617	0			81
								17	4	659	9							
*05	16399	X	12581	-0-		-3818	-0-	592	1	11352	3	N	564	548	0			97
								17	4	620	9							
*06	15870	X	11751	-0-		-4119	-0-	538	1	162	2	N	496	505	0			88
								10489	3	16	4							
*07	16399	X	11905	-0-		-4494	-0-	542	1	181	2	N	496	534	0			50
								10620	3	16	4							
*08	14167	X	11171	-0-		-2996	-0-	577	1	10062	3	N	475	420	0			105
								9	4	523	9							
*09	12600	X	7610	-0-		-4990	-0-	430	1	6852	3	N	289	348	0			46
								10	4	318	9							
*10	12586	X	5881	-0-		-6705	-0-	236	1	5332	3	N	278	267	0			57
								7	4	306	9							
*11	11760	X	6242	-0-		-5518	-0-	169	1	5667	3	N	369	338	0			88
								406	9									
12	11904	X	5903	-0-		-6001	-0-	168	1	36	2	N	343	391	0			40
								5322	3	377	9							

TOTAL GAS PROD: 128,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	3	N	417	436	0			41
							459	9									
02	9688	X	9204	-0-	-484	-0-	220	1	8504	3	N	436	422	0			55
							480	9									
03	11718	X	9643	-0-	-2075	-0-	264	1	8925	3	N	413	407	0			61
							454	9									
04	11340	X	9315	-0-	-2025	-0-	266	1	8597	3	N	411	416	0			56
							452	9									
*05	11749	X	8111	-0-	-3638	-0-	254	1	7438	3	N	381	371	0			66
							419	9									
*06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	610	1	183	2	N	495	473	0			88
							11878	3	18	4							
*07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	555	1	185	2	N	396	444	0			40
							10882	3	16	4							
*08	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	536	1	9333	3	N	357	318	0			79
							9	4	393	9							
*09	12420	X	9667	-0-	-2753	-0-	478	1	8793	3	N	348	371	0			56
							13	4	383	9							
*10	12834	X	9763	-0-	-3071	-0-	395	1	8959	3	N	363	345	0			74
							10	4	399	9							
*11	12420	X	7828	-0-	-4592	-0-	319	1	7150	3	N	313	312	0			75
							15	4	344	9							
12	12059	X	7879	-0-	-4180	-0-	299	1	7226	3	N	317	355	0			37
							5	4	349	9							

TOTAL GAS PROD: 116,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3760	-0-	-1448	-0-	133	1	3029	3	N	544	557	0			53
							598	9									
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	218	1	3589	3	N	871	814	0			110
							958	9									
03	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	149	1	3158	3	N	687	696	0			101
							756	9									
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	271	1	4086	3	N	561	586	0			76
							6	4	617	9							
*05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	393	1	6125	3	N	846	776	0			146
							10	4	931	9							
*06	5100	X	3677	-0-	-1423	-0-	213	1	52	2	N	10	154	0			2
							3395	3	6	4							
*07	5270	X	4332	-0-	-938	-0-	237	1	63	2	N	277	251	0			28
							3721	3	6	4							
*08	7347	X	6151	-0-	-1196	-0-	321	1	4625	3	N	1089	876	0			241
							7	4	1198	9							
*09	7110	X	4615	-0-	-2495	-0-	248	1	3472	3	N	808	920	0			129
							6	4	889	9							
*10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	410	1	6586	3	N	951	886	0			194
							13	4	1046	9							
*11	5940	X	3089	-0-	-2851	-0-	116	1	2388	3	N	528	595	0			127
							4	4	581	9							
12	6200	X	2777	-0-	-3423	-0-	69	1	2188	3	N	473	545	0			55
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 57,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8151	-0-	-3474	-0-	240	1	6906	3	N	914	945	0			89
							1005	9									
02	10500	X	7121	-0-	-3379	-0-	158	1	6102	3	N	783	773	0			99
							861	9									
03	11625	X	7918	-0-	-3707	-0-	201	1	6804	3	N	830	807	0			122
							913	9									
04	10320	X	7388	-0-	-2932	-0-	195	1	6303	3	N	809	821	0			110
							890	9									
*05	9827	X	6570	-0-	-3257	-0-	190	1	5568	3	N	738	721	0			127
							812	9									
*06	7890	X	5123	-0-	-2767	-0-	282	1	65	2	N	502	540	0			89
							4224	3	552	9							
*07	7905	X	6780	-0-	-1125	-0-	490	1	94	2	N	629	655	0			63
							5504	3	692	9							
*08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	222	1	8183	3	N	881	749	0			195
							969	9									
*09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	211	1	7023	3	N	780	850	0			125
							858	9									
*10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	243	1	6923	3	N	789	753	0			161
							868	9									
*11	9060	X	7168	-0-	-1892	-0-	174	1	6258	3	N	669	670	0			160
							736	9									
12	9486	X	6628	-0-	-2858	-0-	141	1	5710	3	N	706	783	0			83
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 88,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	225	1	6471	3	N	299	332	0			29
							329	9									
02	7336	X	7219	-0-	-117	-0-	173	1	6695	3	N	319	308	0			40
							351	9									
03	9455	X	7906	-0-	-1549	-0-	215	1	7263	3	N	389	372	0			57
							428	9									
04	9150	X	8171	-0-	-979	-0-	233	1	7509	3	N	390	394	0			53
							429	9									
*05	9486	X	7826	-0-	-1660	-0-	245	1	7197	3	N	349	342	0			60
							384	9									
*06	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	391	1	90	2	N	269	281	0			48
							5841	3	296	9							
*07	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	589	1	113	2	N	231	256	0			23
							6617	3	254	9							
*08	8432	X	7436	-0-	-996	-0-	189	1	6973	3	N	249	217	0			55
							274	9									
*09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	237	1	7878	3	N	309	315	0			49
							340	9									
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	273	1	7773	3	N	320	304	0			65
							352	9									
*11	7320	X	5699	-0-	-1621	-0-	149	1	5349	3	N	183	204	0			44
							201	9									
12	8742	X	7714	-0-	-1028	-0-	177	1	7201	3	N	305	313	0			36
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 90,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	36	-0-	-739	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	0			-0-
02	700	X	100	-0-	-600	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	434	X	17	-0-	-417	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	663	1	12686	3	N	146	126	0			20
							19	4	161	9							
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	252	1	4837	3	N	475	413	0			82
							7	4	523	9							
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	580	559	0			103
							3895	3	6	4							
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	388	452	0			39
							3690	3	6	4							
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	242	1	4217	3	N	541	460	0			120
							4	4	595	9							
*09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	451	1	8055	3	N	1056	1007	0			169
							13	4	1162	9							
*10	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	468	1	9208	3	N	902	887	0			184
							18	4	992	9							
*11	3180	X	813	-0-	-2367	-0-	32	1	724	3	N	51	221	0			14
							1	4	56	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	191	1	3944	3	N	350	367	0			34
							13	4	385	9							
02	3920	X	3673	-0-	-247	-0-	150	1	3212	3	N	275	274	0			35
							8	4	303	9							
03	4340	X	2930	-0-	-1410	-0-	119	1	2479	3	N	293	285	0			43
							10	4	322	9							
*04	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	166	1	3181	3	N	286	290	0			39
							5	4	315	9							
*05	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	174	1	3340	3	N	289	278	0			50
							5	4	318	9							
*06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	158	1	48	2	N	274	275	0			49
							3088	3	5	4							
*07	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	169	1	56	2	N	271	293	0			27
							3306	3	5	4							
*08	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	180	1	3130	3	N	276	242	0			61
							3	4	304	9							
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	279	1	3329	3	N	302	315	0			48
							4	4	332	9							
*10	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	99	1	2692	3	N	306	292	0			62
							2	4	337	9							
*11	3720	X	2546	-0-	-1174	-0-	65	1	2200	3	N	255	256	0			61
							281	9									
12	4061	X	1570	-0-	-2491	-0-	39	1	121	2	N	160	202	0			19
							1234	3	176	9							

TOTAL GAS PROD: 40,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	14318	-0-	-5677	-0-		445	1	12811	3	N	965	988	0			94
								1062	9									
02	18060	X	12182	-0-	-5878	-0-		288	1	11121	3	N	703	708	0			89
								773	9									
03	19995	X	15838	-0-	-4157	-0-		426	1	14415	3	N	906	862	0			133
								997	9									
04	17940	X	14199	-0-	-3741	-0-		399	1	12878	3	N	838	857	0			114
								922	9									
*05	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-		458	1	13425	3	N	1024	961	0			177
								1126	9									
*06	15330	X	15284	-0-	-46	-0-		875	1	202	2	N	1025	1020	0			182
								13079	3	1128	9							
*07	15841	X	15232	-0-	-609	-0-		1142	1	218	2	N	948	1035	0			95
								12829	3	1043	9							
*08	15841	X	15585	-0-	-256	-0-		383	1	14133	3	N	972	852	0			215
								1069	9									
*09	15360	X	14704	-0-	-656	-0-		401	1	13339	3	N	876	951	0			140
								964	9									
*10	15779	X	13916	-0-	-1863	-0-		437	1	12435	3	N	949	895	0			194
								1044	9									
*11	15270	X	13521	-0-	-1749	-0-		341	1	12263	3	N	834	829	0			199
								917	9									
12	15748	X	14013	-0-	-1735	-0-		314	1	12752	3	N	861	959	0			101
								947	9									

TOTAL GAS PROD: 173,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,901

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2134	-0-	-2423	-0-		65	1	1876	3	N	175	180	0			17
								193	9									
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-		92	1	3547	3	N	203	194	0			26
								223	9									
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-		106	1	3598	3	N	205	201	0			30
								226	9									
04	4500	X	3859	-0-	-641	-0-		109	1	3524	3	N	205	207	0			28
								226	9									
*05	4278	X	4251	-0-	-27	-0-		133	1	3888	3	N	209	201	0			36
								230	9									
*06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-		232	1	53	2	N	193	195	0			34
								3462	3	212	9							
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-		337	1	64	2	N	195	209	0			20
								3782	3	215	9							
*08	4247	X	4246	-0-	-1	-0-		106	1	3928	3	N	193	170	0			43
								212	9									
*09	4110	X	4105	-0-	-5	-0-		114	1	3793	3	N	180	194	0			29
								198	9									
*10	4402	X	4022	-0-	-380	-0-		130	1	3688	3	N	185	176	0			38
								204	9									
*11	4260	X	3714	-0-	-546	-0-		96	1	3439	3	N	163	162	0			39
								179	9									
12	4402	X	3506	-0-	-896	-0-		80	1	3243	3	N	166	186	0			19
								183	9									

TOTAL GAS PROD: 45,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	26472	-0-	-3815	-0-	1056	1	24060	3	N	1233	1312	0	120
							1356	9							
02	27356	X	27176	-0-	-180	-0-	1466	1	24091	3	N	1472	1406	0	186
							1619	9							
03	29605	X	26910	-0-	-2695	-0-	1134	1	23973	3	N	1639	1584	0	241
							1803	9							
*04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	1715	1	25707	3	N	1454	1497	0	198
							36	4	1599	9					
*05	30101	X	28127	-0-	-1974	-0-	1624	1	25299	3	N	1056	1072	0	182
							42	4	1162	9					
*06	29130	X	28800	-0-	-330	-0-	1580	1	388	2	N	1475	1395	0	262
							25168	3	41	4					
*07	30101	X	28179	-0-	-1922	-0-	1574	1	420	2	N	1309	1439	0	132
							24704	3	41	4					
*08	29822	X	28869	-0-	-953	-0-	1766	1	25478	3	N	1444	1256	0	320
							37	4	1588	9					
*09	29190	X	25622	-0-	-3568	-0-	1612	1	22584	3	N	1258	1377	0	201
							42	4	1384	9					
*10	43126	X	43126	-0-	-0-	-0-	2434	1	39114	3	N	1366	1288	0	279
							75	4	1503	9					
*11	28800	X	18188	-0-	-10612	-0-	784	1	16334	3	N	950	1001	0	228
							25	4	1045	9					
12	29171	X	14769	-0-	-14402	-0-	424	1	13431	3	N	831	962	0	97
							914	9							

TOTAL GAS PROD: 325,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,487

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	21140	-0-	-1335	-0-	839	1	19110	3	N	1083	1046	0	105
							1191	9							
02	20300	X	16496	-0-	-3804	-0-	890	1	14636	3	N	882	875	0	112
							970	9							
03	20460	X	17575	-0-	-2885	-0-	745	1	15761	3	N	972	941	0	143
							1069	9							
*04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	1114	1	16805	3	N	882	905	0	120
							26	4	970	9					
*05	21142	X	20840	-0-	-302	-0-	1200	1	18695	3	N	831	808	0	143
							31	4	914	9					
*06	20460	X	18772	-0-	-1688	-0-	1043	1	256	2	N	762	770	0	135
							16608	3	27	4					
*07	19406	X	19364	-0-	-42	-0-	1091	1	291	2	N	758	817	0	76
							17120	3	28	4					
*08	20522	X	18717	-0-	-1805	-0-	1158	1	16700	3	N	758	666	0	168
							25	4	834	9					
*09	19860	X	16945	-0-	-2915	-0-	1076	1	15065	3	N	705	760	0	113
							28	4	776	9					
*10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	1332	1	21408	3	N	586	579	0	120
							41	4	645	9					
*11	18780	X	14103	-0-	-4677	-0-	612	1	12849	3	N	566	551	0	135
							19	4	623	9					
12	19375	X	8773	-0-	-10602	-0-	255	1	8076	3	N	402	490	0	47
							442	9							

TOTAL GAS PROD: 215,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
02	10612	X	53	-0-	-10559	-0-	2	1	31	3	N	18	16	0			2
							20	9									
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	678	1	11811	3	N	1418	1212	0			208
							31	4	1560	9							
*04	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	894	1	14492	3	N	1741	1712	0			237
							40	4	1915	9							
*05	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	915	1	14255	3	N	2510	2314	0			433
							23	4	2761	9							
*06	13620	X	9008	-0-	-4612	-0-	466	1	115	2	N	898	1172	0			159
							7427	3	12	4							
*07	17701	X	111	-0-	-17590	-0-	6	1	2	2	N	4	163	0			-0-
							99	3	4	9							
*08	17701	X	6057	-0-	-11644	-0-	343	1	4941	3	N	696	542	0			154
							7	4	766	9							
*09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	1248	1	17485	3	N	2260	2053	0			361
							32	4	2486	9							
*10	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	1530	1	24590	3	N	1055	1201	0			215
							47	4	1161	9							
*11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	437	1	10232	3	N	529	619	0			125
							11	4	582	9							
12	17701	X	12678	-0-	-5023	-0-	365	1	11569	3	N	676	722	0			79
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 137,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,805

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	15303	-0-	-3917	-0-	469	1	13502	3	N	1211	1235	0			127
							1332	9									
02	17836	X	14308	-0-	-3528	-0-	334	1	12914	3	N	964	960	0			131
							1060	9									
03	19747	X	16304	-0-	-3443	-0-	432	1	14619	3	N	1139	1094	0			176
							1253	9									
04	19110	X	15092	-0-	-4018	-0-	416	1	13413	3	N	1148	1159	0			165
							1263	9									
*05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	447	1	13104	3	N	1240	1182	0			223
							1364	9									
*06	15780	X	14164	-0-	-1616	-0-	799	1	184	2	N	1120	1135	0			208
							11949	3	1232	9							
*07	16306	X	14816	-0-	-1490	-0-	1101	1	211	2	N	1032	1127	0			113
							12369	3	1135	9							
*08	16306	X	15411	-0-	-895	-0-	374	1	13809	3	N	1116	973	0			256
							1228	9									
*09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	391	1	12987	3	N	1032	1114	0			174
							1135	9									
*10	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	491	1	13970	3	N	804	805	0			173
							884	9									
*11	14910	X	8972	-0-	-5938	-0-	230	1	8246	3	N	451	509	0			115
							496	9									
12	15593	X	11690	-0-	-3903	-0-	265	1	10777	3	N	589	626	0			78
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 170,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,846

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17097	-0-		-945	-0-	745	1	14788	3	N	1359	1385	0		132
								69	4	1495	9						
02	18422	X	18422	-0-		-0-	-0-	763	1	16347	3	N	1155	1141	0		146
								41	4	1271	9						
03	17949	X	15875	-0-		-2074	-0-	687	1	14287	3	N	765	799	0		112
								59	4	842	9						
*04	17370	X	13898	-0-		-3472	-0-	631	1	12075	3	N	1067	1034	0		145
								18	4	1174	9						
*05	18848	X	14464	-0-		-4384	-0-	661	1	12675	3	N	1008	979	0		174
								19	4	1109	9						
*06	18240	X	15145	-0-		-3095	-0-	678	1	204	2	N	942	949	0		167
								13207	3	20	4						
*07	18848	X	16317	-0-		-2531	-0-	727	1	243	2	N	976	1045	0		98
								14252	3	21	4						
*08	15872	X	13059	-0-		-2813	-0-	657	1	11452	3	N	854	763	0		189
								11	4	939	9						
*09	15240	X	10227	-0-		-5013	-0-	584	1	8895	3	N	668	750	0		107
								13	4	735	9						
*10	16306	X	5572	-0-		-10734	-0-	210	1	4886	3	N	427	447	0		87
								6	4	470	9						
*11	15780	X	8356	-0-		-7424	-0-	217	1	7290	3	N	772	676	0		183
								849	9								
12	16306	X	8826	-0-		-7480	-0-	246	1	81	2	N	642	750	0		75
								7793	3	706	9						

TOTAL GAS PROD: 157,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,635

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12912	X	12911	-0-		-1	-0-	422	1	9608	3	N	2619	2603	0		255
								2881	9								
02	11228	X	6607	-0-		-4621	-0-	347	1	5706	3	N	504	695	0		64
								554	9								
03	12431	X	11624	-0-		-807	-0-	492	1	8572	3	N	2307	2032	0		339
								22	4	2538	9						
*04	12300	X	11674	-0-		-626	-0-	556	1	9012	3	N	1892	1974	0		257
								25	4	2081	9						
*05	12927	X	3874	-0-		-9053	-0-	186	1	2891	3	N	720	853	0		124
								5	4	792	9						
*06	12510	X	5981	-0-		-6529	-0-	283	1	70	2	N	1014	958	0		180
								4506	3	7	4						
*07	13077	X	13077	-0-		-0-	-0-	605	1	162	2	N	2543	2467	0		256
								9497	3	16	4						
*08	11935	X	10703	-0-		-1232	-0-	525	1	7570	3	N	2361	2094	0		523
								11	4	2597	9						
*09	13914	X	13914	-0-		-0-	-0-	807	1	11296	3	N	1627	1890	0		260
								21	4	1790	9						
*10	18559	X	18559	-0-		-0-	-0-	1020	1	16390	3	N	1016	1069	0		207
								31	4	1118	9						
*11	12480	X	9071	-0-		-3409	-0-	321	1	7838	3	N	823	836	0		194
								7	4	905	9						
12	12896	X	11493	-0-		-1403	-0-	315	1	9979	3	N	1090	1156	0		128
								1199	9								

TOTAL GAS PROD: 129,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,516

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	2457	-0-	-15523	-0-	270	1	2081	2	N	75	107	0			7
							23	3	83	9							
02	16240	X	13061	-0-	-3179	-0-	1579	1	10671	2	N	562	498	0			71
							193	3	618	9							
03	11904	X	11063	-0-	-841	-0-	1224	1	9066	2	N	546	537	0			80
							172	3	601	9							
*04	11520	X	10190	-0-	-1330	-0-	1263	1	8229	2	N	507	518	0			69
							140	3	558	9							
*05	14477	X	10109	-0-	-4368	-0-	1177	1	8385	2	N	407	406	0			70
							99	3	448	9							
*06	14010	X	8687	-0-	-5323	-0-	1099	1	7160	2	N	328	340	0			58
							67	3	361	9							
*07	14446	X	6383	-0-	-8063	-0-	723	1	5234	2	N	322	348	0			32
							72	3	354	9							
*08	11067	X	7748	-0-	-3319	-0-	698	1	6509	2	N	412	353	0			91
							88	3	453	9							
*09	10200	X	7546	-0-	-2654	-0-	744	1	6287	2	N	388	417	0			62
							88	3	427	9							
*10	10106	X	8293	-0-	-1813	-0-	612	1	6848	2	N	601	540	0			123
							172	3	661	9							
*11	8700	X	7567	-0-	-1133	-0-	500	1	6246	2	N	557	547	0			133
							208	3	613	9							
12	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	493	1	6212	2	N	528	599	0			62
							207	3	581	9							

TOTAL GAS PROD: 100,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,233

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	16214	-0-	-4184	-0-	1720	1	13254	2	N	859	882	0			84
							295	3	945	9							
02	18424	X	16640	-0-	-1784	-0-	1987	1	13428	2	N	887	859	0			112
							249	3	976	9							
03	18569	X	16826	-0-	-1743	-0-	1859	1	13774	2	N	899	879	0			132
							204	3	989	9							
*04	17970	X	16487	-0-	-1483	-0-	2079	1	13553	2	N	653	696	0			89
							137	3	718	9							
*05	18569	X	11039	-0-	-7530	-0-	1293	1	9213	2	N	413	431	0			71
							79	3	454	9							
*06	17820	X	15796	-0-	-2024	-0-	1992	1	12987	2	N	646	602	0			115
							106	3	711	9							
*07	18414	X	14861	-0-	-3553	-0-	1710	1	12380	2	N	595	650	0			60
							116	3	655	9							
*08	17050	X	16051	-0-	-999	-0-	1454	1	13553	2	N	821	699	0			182
							141	3	903	9							
*09	16500	X	14221	-0-	-2279	-0-	1402	1	11850	2	N	746	809	0			119
							148	3	821	9							
*10	16337	X	14388	-0-	-1949	-0-	1097	1	12286	2	N	740	708	0			151
							191	3	814	9							
*11	15810	X	13314	-0-	-2496	-0-	903	1	11279	2	N	797	758	0			190
							255	3	877	9							
12	16058	X	13825	-0-	-2233	-0-	917	1	11567	2	N	932	1013	0			109
							316	3	1025	9							

TOTAL GAS PROD: 179,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,988

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14453	-0-	-1791	-0-	654	1	12746	3	N	895	877	0			87
							68	4	985	9							
02	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	722	1	15467	3	N	754	746	0			95
							39	4	829	9							
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	661	1	13760	3	N	805	782	0			118
							56	4	886	9							
*04	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	691	1	13232	3	N	745	762	0			101
							19	4	820	9							
*05	18879	X	13384	-0-	-5495	-0-	622	1	11922	3	N	747	719	0			129
							18	4	822	9							
*06	18270	X	13769	-0-	-4501	-0-	632	1	190	2	N	554	585	0			98
							12320	3	18	4							
*07	18879	X	14715	-0-	-4164	-0-	666	1	222	2	N	685	714	0			69
							13053	3	20	4							
*08	15376	X	10454	-0-	-4922	-0-	537	1	9351	3	N	506	463	0			112
							9	4	557	9							
*09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-	112	0			-0-
*10	14725	X	8885	-0-	-5840	-0-	381	1	8091	3	N	364	290	0			74
							13	4	400	9							
*11	14250	X	6957	-0-	-7293	-0-	185	1	6223	3	N	499	454	0			119
							549	9									
12	14725	X	9354	-0-	-5371	-0-	266	1	8415	3	N	612	659	0			72
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 139,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	233	1	5299	3	N	1562	1627	0			152
							1718	9									
02	14952	X	75	-0-	-14877	-0-	4	1	60	3	N	10	161	0			1
							11	9									
03	16554	X	13118	-0-	-3436	-0-	612	1	10663	3	N	1650	1409	0			242
							28	4	1815	9							
*04	16020	X	10730	-0-	-5290	-0-	482	1	7816	3	N	2192	2136	0			298
							21	4	2411	9							
*05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	489	1	7617	3	N	1941	1904	0			335
							13	4	2135	9							
*06	12690	X	4186	-0-	-8504	-0-	206	1	51	2	N	579	811	0			103
							3287	3	5	4							
*07	13113	X	21	-0-	-13092	-0-	1	1	20	3	N	-0-	103	0			-0-
*08	13113	X	3164	-0-	-9949	-0-	164	1	2370	3	N	570	444	0			126
							3	4	627	9							
*09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	822	1	11511	3	N	2058	1855	0			329
							21	4	2264	9							
*10	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	1219	1	19594	3	N	1263	1334	0			258
							37	4	1389	9							
*11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	293	1	6846	3	N	635	743	0			150
							7	4	699	9							
*12	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	559	1	17681	3	N	424	524	0			50
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 112,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13856	X	13856	-0-		-0-	-0-	170	1	13530	3	N	142	146	0			14
								156	9									
02	12012	X	9527	-0-		-2485	-0-	96	1	9258	3	N	157	151	0			20
								173	9									
03	13299	X	10181	-0-		-3118	-0-	110	1	9833	3	N	216	204	0			32
								238	9									
04	12870	X	2883	-0-		-9987	-0-	35	1	2808	3	N	36	63	0			5
								40	9									
*05	13299	X	8693	-0-		-4606	-0-	122	1	8425	3	N	133	115	0			23
								146	9									
*06	12870	X	4796	-0-		-8074	-0-	51	1	70	2	N	102	107	0			18
								4563	3	112	9							
*07	10540	X	2848	-0-		-7692	-0-	24	1	46	2	N	61	73	0			6
								2711	3	67	9							
*08	10168	X	4627	-0-		-5541	-0-	119	1	4385	3	N	112	93	0			25
								123	9									
*09	8400	X	6524	-0-		-1876	-0-	185	1	6162	3	N	161	160	0			26
								177	9									
*10	8680	X	8160	-0-		-520	-0-	270	1	7675	3	N	195	181	0			40
								215	9									
*11	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	126	1	4536	3	N	129	138	0			31
								142	9									
12	6727	X	4736	-0-		-1991	-0-	111	1	4512	3	N	103	122	0			12
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 81,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14548	X	14548	-0-		-0-	-0-	478	1	10891	3	N	2890	3352	0			281
								3179	9									
02	20076	X	5828	-0-		-14248	-0-	263	1	4329	3	N	1124	1263	0			142
								1236	9									
03	22227	X	12481	-0-		-9746	-0-	595	1	10364	3	N	1359	1301	0			200
								27	4	1495	9							
*04	21510	X	7714	-0-		-13796	-0-	367	1	5956	3	N	1250	1280	0			170
								16	4	1375	9							
*05	22227	X	6731	-0-		-15496	-0-	339	1	5274	3	N	1008	1004	0			174
								9	4	1109	9							
*06	14070	X	2704	-0-		-11366	-0-	126	1	31	2	N	492	579	0			87
								2003	3	3	4							
*07	12493	X	11103	-0-		-1390	-0-	542	1	145	2	N	1722	1636	0			173
								8508	3	14	4							
*08	12493	X	4773	-0-		-7720	-0-	249	1	3586	3	N	848	833	0			188
								5	4	933	9							
*09	7620	X	-0-	-0-		-7620	-0-					N	1299	1279	0			208
*10	11098	X	-0-	-0-		-11098	-0-					N	589	677	0			120
*11	10740	X	8959	-0-		-1781	-0-	361	1	8194	3	N	358	392	0			86
								10	4	394	9							
*12	24049	X	24049	-0-		-0-	-0-	708	1	22417	3	N	840	828	0			98
								924	9									

TOTAL GAS PROD: 98,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10883	X	10882	-0-	-1	-0-	376	1	8564	3	N	1765	1803	0			172
							1942	9									
02	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	765	1	13092	3	N	2413	2280	0			305
							18	4	2654	9							
03	17887	X	16871	-0-	-1016	-0-	769	1	13395	3	N	2429	2377	0			357
							35	4	2672	9							
*04	17310	X	14174	-0-	-3136	-0-	713	1	11553	3	N	1705	1830	0			232
							32	4	1876	9							
*05	18290	X	15210	-0-	-3080	-0-	794	1	12369	3	N	1843	1757	0			318
							20	4	2027	9							
*06	17700	X	10727	-0-	-6973	-0-	527	1	130	2	N	1509	1559	0			268
							8396	3	14	4							
*07	18352	X	10361	-0-	-7991	-0-	516	1	138	2	N	1443	1566	0			145
							8107	3	13	4							
*08	20336	X	9859	-0-	-10477	-0-	524	1	7555	3	N	1608	1397	0			356
							11	4	1769	9							
*09	19680	X	7873	-0-	-11807	-0-	426	1	5970	3	N	1333	1476	0			213
							11	4	1466	9							
*10	15221	X	11814	-0-	-3407	-0-	617	1	9913	3	N	1150	1128	0			235
							19	4	1265	9							
*11	10740	X	6661	-0-	-4079	-0-	256	1	5261	3	N	1033	1024	0			244
							8	4	1136	9							
12	10354	X	6491	-0-	-3863	-0-	286	1	5054	3	N	1039	1161	0			122
							8	4	1143	9							

TOTAL GAS PROD: 137,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,270

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11096	-0-	-1366	-0-	344	1	9907	3	N	768	817	0			75
							845	9									
02	11508	X	9675	-0-	-1833	-0-	220	1	8490	3	N	877	841	0			111
							965	9									
03	13795	X	11146	-0-	-2649	-0-	288	1	9726	3	N	1029	989	0			151
							1132	9									
04	13350	X	10501	-0-	-2849	-0-	284	1	9154	3	N	966	986	0			131
							1063	9									
*05	13826	X	10711	-0-	-3115	-0-	317	1	9297	3	N	997	956	0			172
							1097	9									
*06	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	523	1	157	2	N	862	881	0			153
							10189	3	15	4							
*07	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	546	1	182	2	N	874	939	0			88
							10692	3	16	4							
*08	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	575	1	10021	3	N	720	649	0			159
							9	4	792	9							
*09	11910	X	8931	-0-	-2979	-0-	429	1	7884	3	N	551	622	0			88
							12	4	606	9							
*10	12400	X	10675	-0-	-1725	-0-	409	1	9291	3	N	876	785	0			179
							11	4	964	9							
*11	12000	X	8477	-0-	-3523	-0-	267	1	7425	3	N	707	719	0			167
							7	4	778	9							
12	12400	X	8146	-0-	-4254	-0-	176	1	7147	3	N	748	827	0			88
							823	9									

TOTAL GAS PROD: 124,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	172	1	3921	3	N	500	487	0			49
							550	9									
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	438	1	7612	3	N	640	608	0			81
							14	4	704	9							
03	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	181	1	3156	3	N	249	293	0			37
							8	4	274	9							
*04	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	622	1	10084	3	N	858	778	0			117
							28	4	944	9							
*05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	655	1	10195	3	N	751	738	0			130
							17	4	826	9							
*06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	562	1	138	2	N	653	667	0			116
							8947	3	15	4							
*07	14725	X	10350	-0-	-4375	-0-	570	1	152	2	N	611	666	0			61
							8941	3	15	4							
*08	17732	X	9656	-0-	-8076	-0-	585	1	8444	3	N	559	496	0			124
							12	4	615	9							
*09	17160	X	8684	-0-	-8476	-0-	539	1	7547	3	N	531	570	0			85
							14	4	584	9							
*10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	800	1	12856	3	N	539	514	0			110
							25	4	593	9							
*11	10380	X	7291	-0-	-3089	-0-	316	1	6491	3	N	431	438	0			103
							10	4	474	9							
12	10354	X	7291	-0-	-3063	-0-	363	1	6412	3	N	460	509	0			54
							10	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 108,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,782

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8572	X	8571	-0-	-1	-0-	317	1	7225	3	N	935	880	0			91
							1029	9									
02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	758	1	12858	3	N	2003	1841	0			253
							14	4	2203	9							
03	15004	X	13759	-0-	-1245	-0-	687	1	11972	3	N	972	1082	0			143
							31	4	1069	9							
*04	14520	X	10622	-0-	-3898	-0-	569	1	9225	3	N	730	774	0			99
							25	4	803	9							
*05	17546	X	11380	-0-	-6166	-0-	641	1	9977	3	N	678	660	0			117
							16	4	746	9							
*06	16980	X	9534	-0-	-7446	-0-	517	1	127	2	N	586	599	0			104
							8232	3	13	4							
*07	17515	X	9531	-0-	-7984	-0-	526	1	141	2	N	538	588	0			54
							8258	3	14	4							
*08	18538	X	9243	-0-	-9295	-0-	560	1	8080	3	N	537	472	0			119
							12	4	591	9							
*09	17940	X	8161	-0-	-9779	-0-	496	1	6946	3	N	642	658	0			103
							13	4	706	9							
*10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	688	1	11054	3	N	499	500	0			102
							21	4	549	9							
*11	9540	X	7275	-0-	-2265	-0-	313	1	6425	3	N	479	467	0			114
							10	4	527	9							
12	9517	X	7746	-0-	-1771	-0-	382	1	6748	3	N	550	600	0			64
							11	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 123,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4079	-0-	-2307	-0-	144	1	3285	3	N	591	598	0			58
							650	9									
02	13496	X	7028	-0-	-6468	-0-	324	1	5811	3	N	797	754	0			101
							16	4	877	9							
03	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	753	1	13127	3	N	1819	1653	0			267
							34	4	2001	9							
*04	14460	X	12262	-0-	-2198	-0-	639	1	10350	3	N	1132	1245	0			154
							28	4	1245	9							
*05	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	739	1	11507	3	N	1166	1119	0			201
							19	4	1283	9							
*06	15390	X	12070	-0-	-3320	-0-	634	1	156	2	N	1054	1068	0			187
							10105	3	16	4							
*07	16554	X	12267	-0-	-4287	-0-	658	1	176	2	N	986	1074	0			99
							10331	3	17	4							
*08	22010	X	11612	-0-	-10398	-0-	679	1	9801	3	N	1016	890	0			225
							14	4	1118	9							
*09	21300	X	10718	-0-	-10582	-0-	641	1	8978	3	N	984	1052	0			157
							17	4	1082	9							
*10	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	893	1	14358	3	N	1035	981	0			211
							27	4	1139	9							
*11	12060	X	8918	-0-	-3142	-0-	365	1	7496	3	N	950	934	0			227
							12	4	1045	9							
12	12276	X	9087	-0-	-3189	-0-	382	1	6752	3	N	1765	1785	0			207
							11	4	1942	9							

TOTAL GAS PROD: 133,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,295

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9237	-0-	-3845	-0-	996	1	7686	2	N	419	407	0			41
							94	3	461	9							
02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1225	1	8281	2	N	419	407	0			53
							84	3	461	9							
03	9393	X	7811	-0-	-1582	-0-	865	1	6407	2	N	410	403	0			60
							88	3	451	9							
*04	8910	X	5962	-0-	-2948	-0-	749	1	4879	2	N	226	255	0			31
							85	3	249	9							
*05	11036	X	9469	-0-	-1567	-0-	1118	1	7966	2	N	279	262	0			48
							78	3	307	9							
*06	10680	X	5150	-0-	-5530	-0-	677	1	4411	2	N	40	81	0			7
							18	3	44	9							
*07	11129	X	5867	-0-	-5262	-0-	703	1	5088	2	N	47	49	0			5
							24	3	52	9							
*08	9455	X	4162	-0-	-5293	-0-	396	1	3694	2	N	44	39	0			10
							24	3	48	9							
*09	9150	X	3860	-0-	-5290	-0-	397	1	3352	2	N	81	78	0			13
							22	3	89	9							
*10	9455	X	5082	-0-	-4373	-0-	407	1	4559	2	N	84	80	0			17
							24	3	92	9							
*11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	406	1	5087	2	N	177	152	0			42
							23	3	195	9							
12	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	402	1	5083	2	N	200	219	0			23
							23	3	220	9							

TOTAL GAS PROD: 78,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10308	-0-	-2898	-0-	317	1	9110	3	N	801	823	0			78
							881	9									
02	11928	X	9277	-0-	-2651	-0-	213	1	8218	3	N	769	750	0			97
							846	9									
03	13206	X	10648	-0-	-2558	-0-	278	1	9406	3	N	876	844	0			129
							964	9									
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	294	1	9470	3	N	895	902	0			122
							985	9									
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	335	1	9810	3	N	846	822	0			146
							931	9									
*06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	545	1	162	2	N	801	805	0			142
							10514	3	15	4							
*07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	543	1	181	2	N	735	803	0			74
							10643	3	16	4							
*08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	571	1	9956	3	N	681	604	0			151
							9	4	749	9							
*09	12180	X	10355	-0-	-1825	-0-	495	1	9137	3	N	645	693	0			103
							13	4	710	9							
*10	12524	X	10177	-0-	-2347	-0-	407	1	9080	3	N	617	594	0			126
							11	4	679	9							
*11	12120	X	8187	-0-	-3933	-0-	264	1	7331	3	N	532	532	0			126
							7	4	585	9							
12	12183	X	8596	-0-	-3587	-0-	190	1	7704	3	N	638	689	0			75
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 124,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	11024	-0-	-8692	-0-	348	1	10017	3	Y	599	603	0			58
							659	9									
02	15736	X	10205	-0-	-5531	-0-	246	1	9510	3	Y	408	414	0			52
							449	9									
03	17422	X	12213	-0-	-5209	-0-	339	1	11455	3	Y	381	377	0			56
							419	9									
*04	14760	X	8289	-0-	-6471	-0-	241	1	7773	3	Y	250	272	0			34
							275	9									
*05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	633	1	18566	3	Y	740	646	0			128
							814	9									
*06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	768	1	177	2	Y	440	490	0			78
							11484	3	484	9							
*07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1245	1	238	2	Y	515	541	0			52
							13992	3	567	9							
*08	20026	X	14484	-0-	-5542	-0-	368	1	13578	3	Y	489	433	0			108
							538	9									
*09	19380	X	9841	-0-	-9539	-0-	279	1	9288	3	Y	249	317	0			40
							274	9									
*10	20026	X	10752	-0-	-9274	-0-	354	1	10070	3	Y	298	277	0			61
							328	9									
*11	15510	X	12972	-0-	-2538	-0-	346	1	12418	3	Y	189	205	0			45
							208	9									
12	16027	X	12663	-0-	-3364	-0-	293	1	11898	3	Y	429	424	0			50
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 151,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	9335	-0-	-5204	-0-	279	1	8027	3	N	935	966	0			91
							1029	9									
02	13132	X	8700	-0-	-4432	-0-	199	1	7708	3	N	721	721	0			91
							793	9									
03	14539	X	11522	-0-	-3017	-0-	297	1	10061	3	N	1058	994	0			155
							1164	9									
04	13140	X	10633	-0-	-2507	-0-	288	1	9290	3	N	959	984	0			130
							1055	9									
*05	11718	X	10776	-0-	-942	-0-	320	1	9391	3	N	968	931	0			167
							1065	9									
*06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	555	1	167	2	N	995	985	0			177
							10814	3	16	4							
*07	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	561	1	187	2	N	900	986	0			91
							10987	3	17	4							
*08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	575	1	10018	3	N	859	760	0			190
							9	4	945	9							
*09	12720	X	10975	-0-	-1745	-0-	526	1	9566	3	N	790	854	0			126
							14	4	869	9							
*10	13082	X	10996	-0-	-2086	-0-	433	1	9626	3	N	841	795	0			172
							12	4	925	9							
*11	12660	X	8941	-0-	-3719	-0-	287	1	7874	3	N	702	706	0			168
							8	4	772	9							
12	12741	X	8634	-0-	-4107	-0-	188	1	7636	3	N	736	818	0			86
							810	9									

TOTAL GAS PROD: 127,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,464

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	9129	-0-	-5596	-0-	291	1	8375	3	Y	421	448	0			41
							463	9									
02	13412	X	8038	-0-	-5374	-0-	194	1	7516	3	Y	298	301	0			38
							328	9									
03	14849	X	12652	-0-	-2197	-0-	349	1	11795	3	Y	462	432	0			68
							508	9									
*04	14370	X	4947	-0-	-9423	-0-	140	1	4508	3	Y	272	303	0			37
							299	9									
*05	14043	X	13289	-0-	-754	-0-	418	1	12269	3	Y	547	490	0			94
							602	9									
*06	12240	X	8888	-0-	-3352	-0-	529	1	122	2	Y	303	343	0			54
							7904	3	333	9							
*07	12648	X	8436	-0-	-4212	-0-	650	1	124	2	Y	325	346	0			33
							7304	3	358	9							
*08	13299	X	12452	-0-	-847	-0-	312	1	11513	3	Y	570	477	0			126
							627	9									
*09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	403	1	13386	3	Y	551	589	0			88
							606	9									
*10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	462	1	13140	3	Y	520	502	0			106
							572	9									
*11	12060	X	10809	-0-	-1251	-0-	282	1	10146	3	Y	346	369	0			83
							381	9									
12	14880	X	12160	-0-	-2720	-0-	281	1	11419	3	Y	418	452	0			49
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 129,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,033

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	14062	-0-	-6367		-0-	451	1	12969	3	Y	584	602	0			57
								642	9									
02	16716	X	6796	-0-	-9920		-0-	164	1	6346	3	Y	260	284	0			33
								286	9									
03	18507	X	11536	-0-	-6971		-0-	320	1	10807	3	Y	372	350	0			55
								409	9									
*04	17040	X	5520	-0-	-11520		-0-	159	1	5130	3	Y	210	236	0			29
								231	9									
*05	17608	X	11867	-0-	-5741		-0-	374	1	10966	3	Y	479	425	0			83
								527	9									
*06	16407	X	16407	-0-	-0-		-0-	970	1	224	2	Y	639	609	0			113
								14510	3	703	9							
*07	15128	X	15128	-0-	-0-		-0-	1162	1	222	2	Y	625	675	0			63
								13056	3	688	9							
*08	11873	X	10160	-0-	-1713		-0-	257	1	9475	3	Y	389	366	0			86
								428	9									
*09	16500	X	10914	-0-	-5586		-0-	307	1	10207	3	Y	364	392	0			58
								400	9									
*10	16957	X	10989	-0-	-5968		-0-	359	1	10212	3	Y	380	360	0			78
								418	9									
*11	16410	X	9284	-0-	-7126		-0-	242	1	8708	3	Y	304	309	0			73
								334	9									
12	15128	X	7346	-0-	-7782		-0-	169	1	6858	3	Y	290	329	0			34
								319	9									

TOTAL GAS PROD: 130,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13917	X	13917	-0-	-0-		-0-	1528	1	11789	2	Y	458	451	0			45
								96	3	504	9							
02	11925	X	11925	-0-	-0-		-0-	1462	1	9883	2	Y	450	438	0			57
								85	3	495	9							
03	13082	X	11701	-0-	-1381		-0-	1326	1	9827	2	Y	416	412	0			61
								90	3	458	9							
*04	13440	X	8991	-0-	-4449		-0-	1148	1	7484	2	Y	247	274	0			34
								87	3	272	9							
*05	14408	X	14408	-0-	-0-		-0-	1718	1	12243	2	Y	328	305	0			57
								86	3	361	9							
*06	13440	X	8267	-0-	-5173		-0-	1070	1	6973	2	Y	146	177	0			26
								63	3	161	9							
*07	13206	X	10506	-0-	-2700		-0-	1243	1	8999	2	Y	167	176	0			17
								80	3	184	9							
*08	14415	X	9474	-0-	-4941		-0-	894	1	8333	2	Y	152	135	0			34
								80	3	167	9							
*09	13950	X	7110	-0-	-6840		-0-	720	1	6089	2	Y	220	219	0			35
								59	3	242	9							
*10	14415	X	6184	-0-	-8231		-0-	495	1	5546	2	Y	104	118	0			21
								29	3	114	9							
*11	10170	X	6976	-0-	-3194		-0-	497	1	6224	2	Y	207	179	0			49
								27	3	228	9							
12	10509	X	6998	-0-	-3511		-0-	492	1	6219	2	Y	236	257	0			28
								27	3	260	9							

TOTAL GAS PROD: 116,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	10384	-0-	-7007	-0-	327	1	9424	3	Y	575	581	0			56
							633	9									
02	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	515	1	19930	3	Y	1139	1051	0			144
							1253	9									
03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	451	1	15248	3	Y	730	767	0			107
							803	9									
*04	14370	X	8425	-0-	-5945	-0-	242	1	7803	3	Y	345	405	0			47
							380	9									
*05	16492	X	10130	-0-	-6362	-0-	317	1	9304	3	Y	463	430	0			80
							509	9									
*06	15960	X	9759	-0-	-6201	-0-	573	1	132	2	Y	435	438	0			77
							8575	3	479	9							
*07	16492	X	12377	-0-	-4115	-0-	947	1	181	2	Y	553	574	0			56
							10641	3	608	9							
*08	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	405	1	14960	3	Y	748	638	0			166
							823	9									
*09	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	445	1	14777	3	Y	573	647	0			92
							630	9									
*10	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	457	1	13010	3	Y	500	490	0			102
							550	9									
*11	15360	X	12650	-0-	-2710	-0-	328	1	11763	3	Y	508	489	0			121
							559	9									
12	15872	X	8930	-0-	-6942	-0-	206	1	8369	3	Y	323	406	0			38
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 156,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,892

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	6778	-0-	-6738	-0-	768	1	5931	2	Y	60	62	0			6
							13	3	66	9							
02	10640	X	7896	-0-	-2744	-0-	1011	1	6843	2	Y	33	35	0			4
							6	3	36	9							
03	11780	X	7354	-0-	-4426	-0-	870	1	6450	2	Y	-0-	4	0			-0-
							34	3									
*04	7560	X	5086	-0-	-2474	-0-	660	1	4307	2	Y	82	71	0			11
							29	3	90	9							
*05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	1166	1	8308	2	Y	126	115	0			22
							33	3	139	9							
*06	8460	X	5995	-0-	-2465	-0-	785	1	5115	2	Y	62	73	0			11
							27	3	68	9							
*07	8742	X	7626	-0-	-1116	-0-	912	1	6602	2	Y	71	75	0			7
							34	3	78	9							
*08	9641	X	6671	-0-	-2970	-0-	636	1	5933	2	Y	63	56	0			14
							33	3	69	9							
*09	9330	X	6656	-0-	-2674	-0-	689	1	5823	2	Y	105	102	0			17
							28	3	116	9							
*10	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	715	1	8017	2	Y	104	100	0			21
							30	3	114	9							
*11	7380	X	7099	-0-	-281	-0-	512	1	6415	2	Y	140	128	0			33
							18	3	154	9							
12	7626	X	7113	-0-	-513	-0-	507	1	6410	2	Y	161	175	0			19
							19	3	177	9							

TOTAL GAS PROD: 86,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	8995	-0-	-4180	-0-		1027	1	7935	2	Y	25	43	0			2
								5	3	28	9							
02	11900	X	10176	-0-	-1724	-0-		1307	1	8841	2	Y	22	21	0			3
								4	3	24	9							
03	13175	X	12730	-0-	-445	-0-		1496	1	11090	2	Y	62	56	0			9
								76	3	68	9							
*04	12750	X	9850	-0-	-2900	-0-		1270	1	8280	2	Y	206	187	0			28
								73	3	227	9							
*05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-		1940	1	13823	2	Y	274	255	0			47
								72	3	301	9							
*06	12300	X	9270	-0-	-3030	-0-		1209	1	7878	2	Y	120	146	0			21
								51	3	132	9							
*07	12741	X	11787	-0-	-954	-0-		1404	1	10167	2	Y	137	144	0			14
								65	3	151	9							
*08	16151	X	10628	-0-	-5523	-0-		1010	1	9415	2	Y	125	111	0			28
								65	3	138	9							
*09	15630	X	8108	-0-	-7522	-0-		812	1	6859	2	Y	320	297	0			51
								85	3	352	9							
*10	16151	X	8909	-0-	-7242	-0-		686	1	7687	2	Y	387	359	0			79
								110	3	426	9							
*11	11400	X	10404	-0-	-996	-0-		760	1	9514	2	Y	105	158	0			26
								14	3	116	9							
12	11780	X	10405	-0-	-1375	-0-		751	1	9506	2	Y	122	134	0			14
								14	3	134	9							

TOTAL GAS PROD: 127,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	12685	-0-	-6969	-0-		509	1	11592	3	N	531	560	0			52
								584	9									
02	17752	X	7495	-0-	-10257	-0-		378	1	6769	3	N	299	313	0			38
								19	4	329	9							
03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-		1557	1	27132	3	N	812	731	0			119
								71	4	893	9							
*04	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-		1324	1	21457	3	N	565	607	0			77
								59	4	622	9							
*05	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-		1226	1	19088	3	N	506	496	0			87
								31	4	557	9							
*06	28710	X	18069	-0-	-10641	-0-		1022	1	251	2	N	447	455	0			79
								16277	3	27	4							
*07	29667	X	18803	-0-	-10864	-0-		1078	1	288	2	N	441	476	0			44
								16924	3	28	4							
*08	29667	X	19519	-0-	-10148	-0-		1233	1	17788	3	N	429	378	0			95
								26	4	472	9							
*09	23130	X	1880	-0-	-21250	-0-		123	1	1721	3	N	30	120	0			5
								3	4	33	9							
*10	20894	X	3550	-0-	-17344	-0-		199	1	3202	3	N	130	108	0			27
								6	4	143	9							
*11	18900	X	4057	-0-	-14843	-0-		180	1	3688	3	N	166	153	0			40
								6	4	183	9							
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-						N	-0-	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	14136	X	4921	-0-	-9215	-0-	4495	2	426	9	N	387	439	0		38
02	12768	X	9254	-0-	-3514	-0-	8531	2	723	9	N	657	612	0		83
03	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	9868	2	669	9	N	608	602	0		89
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	8764	2	607	9	N	552	566	0		75
*05	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	8084	2	612	9	N	556	535	0		96
*06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	541	1	6103	2	N	524	527	0		93
							8614	3	14	4						
*07	10540	X	9423	-0-	-1117	-0-	526	1	141	2	N	438	487	0		44
							8260	3	14	4						
*08	10540	X	10363	-0-	-177	-0-	635	1	9165	3	N	500	433	0		111
							13	4	550	9						
*09	9360	X	812	-0-	-8548	-0-	51	1	719	3	N	37	142	0		6
							1	4	41	9						
*10	14136	X	13677	-0-	-459	-0-	772	1	12412	3	N	426	345	0		87
							24	4	469	9						
*11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-	87	0		-0-
12	10478	X	684	-0-	-9794	-0-	33	1	583	3	N	61	54	0		7
							1	4	67	9						

TOTAL GAS PROD: 93,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,746

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	301	1	6863	3	N	2375	2365	0		231
							2613	9								
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	225	1	4028	3	N	721	861	0		91
							11	4	793	9						
03	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	947	1	16499	3	N	2337	2085	0		343
							43	4	2571	9						
*04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	620	1	10058	3	N	1393	1547	0		189
							28	4	1532	9						
*05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	632	1	9837	3	N	1659	1562	0		286
							16	4	1825	9						
*06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	918	1	226	2	N	1876	1829	0		333
							14620	3	24	4						
*07	14322	X	6642	-0-	-7680	-0-	372	1	99	2	N	295	598	0		30
							5836	3	10	4						
*08	14322	X	5550	-0-	-8772	-0-	341	1	4918	3	N	258	231	0		57
							7	4	284	9						
*09	13860	X	4593	-0-	-9267	-0-	291	1	4079	3	N	196	222	0		31
							7	4	216	9						
*10	14322	X	6738	-0-	-7584	-0-	382	1	6144	3	N	182	176	0		37
							12	4	200	9						
*11	13860	X	2708	-0-	-11152	-0-	119	1	2434	3	N	137	141	0		33
							4	4	151	9						
12	6634	X	2571	-0-	-4063	-0-	128	1	2268	3	N	155	170	0		18
							4	4	171	9						

TOTAL GAS PROD: 106,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	4273	-0-	-5740	-0-	478	1	3692	2	Y	79	81	0		8
							16	3	87	9						
02	8960	X	4667	-0-	-4293	-0-	588	1	3978	2	Y	78	76	0		10
							15	3	86	9						
03	9920	X	9547	-0-	-373	-0-	1106	1	8200	2	Y	177	161	0		26
							46	3	195	9						
*04	9420	X	6475	-0-	-2945	-0-	840	1	5475	2	Y	110	121	0		15
							39	3	121	9						
*05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1260	1	8981	2	Y	140	131	0		24
							37	3	154	9						
*06	9210	X	5811	-0-	-3399	-0-	760	1	4955	2	Y	63	76	0		11
							27	3	69	9						
*07	9548	X	7391	-0-	-2157	-0-	883	1	6395	2	Y	72	76	0		7
							34	3	79	9						
*08	10447	X	6663	-0-	-3784	-0-	635	1	5922	2	Y	65	58	0		14
							34	3	72	9						
*09	10110	X	7378	-0-	-2732	-0-	777	1	6569	2	Y	24	34	0		4
							6	3	26	9						
*10	10447	X	8974	-0-	-1473	-0-	732	1	8207	2	Y	25	24	0		5
							7	3	28	9						
*11	7140	X	4075	-0-	-3065	-0-	293	1	3672	2	Y	89	73	0		21
							12	3	98	9						
12	7626	X	4082	-0-	-3544	-0-	290	1	3670	2	Y	100	109	0		12
							12	3	110	9						

TOTAL GAS PROD: 79,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	12342	-0-	-5638	-0-	388	1	11175	3	N	708	725	0		69
							779	9								
02	16240	X	12894	-0-	-3346	-0-	307	1	11865	3	N	656	642	0		83
							722	9								
03	17980	X	14120	-0-	-3860	-0-	381	1	12892	3	N	770	740	0		113
							847	9								
04	16350	X	12938	-0-	-3412	-0-	370	1	11928	3	N	582	616	0		79
							640	9								
*05	14291	X	13053	-0-	-1238	-0-	409	1	12006	3	N	580	559	0		100
							638	9								
*06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	848	1	196	2	N	683	662	0		121
							12673	3	751	9						
*07	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	1077	1	206	2	N	588	650	0		59
							12101	3	647	9						
*08	14105	X	13759	-0-	-346	-0-	346	1	12767	3	N	587	516	0		130
							646	9								
*09	14550	X	12374	-0-	-2176	-0-	345	1	11456	3	N	521	568	0		83
							573	9								
*10	14942	X	11819	-0-	-3123	-0-	380	1	10802	3	N	579	544	0		118
							637	9								
*11	14460	X	11098	-0-	-3362	-0-	284	1	10192	3	N	565	548	0		135
							622	9								
12	14043	X	10130	-0-	-3913	-0-	230	1	9344	3	N	505	581	0		59
							556	9								

TOTAL GAS PROD: 153,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,324

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8828	X	8827	-0-	-1	-0-	307	1	6996	3	N	1385	1388	0			135
							1524	9									
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	278	1	4984	3	N	511	581	0			65
							14	4	562	9							
03	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	740	1	12892	3	N	1044	956	0			153
							34	4	1148	9							
*04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	554	1	8981	3	N	712	768	0			97
							25	4	783	9							
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	586	1	9132	3	N	880	825	0			152
							15	4	968	9							
*06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	738	1	181	2	N	866	864	0			154
							11753	3	19	4							
*07	12462	X	11914	-0-	-548	-0-	592	1	158	2	N	1684	1669	0			169
							9297	3	15	4							
*08	12462	X	10463	-0-	-1999	-0-	557	1	8031	3	N	1694	1488	0			375
							12	4	1863	9							
*09	12060	X	9519	-0-	-2541	-0-	518	1	7262	3	N	1569	1693	0			251
							13	4	1726	9							
*10	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	701	1	11261	3	N	1385	1353	0			283
							21	4	1524	9							
*11	12060	X	7909	-0-	-4151	-0-	294	1	6041	3	N	1422	1369	0			336
							10	4	1564	9							
12	11904	X	7703	-0-	-4201	-0-	319	1	5630	3	N	1586	1736	0			186
							9	4	1745	9							

TOTAL GAS PROD: 125,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,738

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10047	-0-	-3531	-0-	325	1	9362	3	N	327	378	0			32
							360	9									
02	12264	X	8208	-0-	-4056	-0-	193	1	7481	3	N	485	456	0			61
							534	9									
03	13578	X	10977	-0-	-2601	-0-	299	1	10127	3	N	501	488	0			74
							551	9									
04	10980	X	9366	-0-	-1614	-0-	267	1	8629	3	N	427	443	0			58
							470	9									
*05	11191	X	7443	-0-	-3748	-0-	234	1	6851	3	N	325	327	0			56
							358	9									
*06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	661	1	152	2	N	519	483	0			92
							9877	3	571	9							
*07	10974	X	9914	-0-	-1060	-0-	761	1	146	2	N	411	462	0			41
							8555	3	452	9							
*08	10974	X	10842	-0-	-132	-0-	273	1	10079	3	N	445	388	0			98
							490	9									
*09	11310	X	10097	-0-	-1213	-0-	283	1	9393	3	N	383	420	0			61
							421	9									
*10	11625	X	9377	-0-	-2248	-0-	304	1	8649	3	N	385	367	0			79
							424	9									
*11	11250	X	9356	-0-	-1894	-0-	242	1	8707	3	N	370	361	0			88
							407	9									
12	10974	X	7966	-0-	-3008	-0-	183	1	7420	3	N	330	379	0			39
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 114,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	19768	-0-	-2056	-0-	2023	1	15589	2	N	1599	1612	0			156
							397	3	1759	9							
02	19712	X	19313	-0-	-399	-0-	2252	1	15211	2	N	1381	1362	0			175
							331	3	1519	9							
03	21824	X	19852	-0-	-1972	-0-	2150	1	15923	2	N	1360	1335	0			200
							283	3	1496	9							
*04	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	2620	1	17070	2	N	1479	1478	0			201
							310	3	1627	9							
*05	21390	X	13241	-0-	-8149	-0-	1496	1	10652	2	N	845	900	0			146
							163	3	930	9							
*06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2781	1	18120	2	N	1386	1286	0			246
							230	3	1525	9							
*07	22351	X	18585	-0-	-3766	-0-	2091	1	15134	2	N	1062	1201	0			107
							192	3	1168	9							
*08	22351	X	18227	-0-	-4124	-0-	1620	1	15103	2	N	1182	1027	0			262
							204	3	1300	9							
*09	22650	X	16848	-0-	-5802	-0-	1631	1	13781	2	N	1129	1210	0			181
							194	3	1242	9							
*10	23405	X	17516	-0-	-5889	-0-	1313	1	14709	2	N	1130	1080	0			231
							251	3	1243	9							
*11	22650	X	15676	-0-	-6974	-0-	1049	1	13108	2	N	1130	1094	0			267
							276	3	1243	9							
12	18600	X	16022	-0-	-2578	-0-	1064	1	13438	2	N	1117	1253	0			131
							291	3	1229	9							

TOTAL GAS PROD: 219,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,800

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	27031	-0-	-1	-0-	811	1	23342	3	N	2616	2459	0			255
							2878	9									
02	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	953	1	36855	3	N	2784	2687	0			352
							3062	9									
03	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	836	1	28261	3	N	1208	1383	0			177
							1329	9									
04	25440	X	23335	-0-	-2105	-0-	672	1	21689	3	N	885	942	0			120
							974	9									
*05	45260	X	19686	-0-	-25574	-0-	619	1	18145	3	N	838	813	0			145
							922	9									
*06	43800	X	15915	-0-	-27885	-0-	936	1	216	2	N	700	721	0			124
							13993	3	770	9							
*07	45260	X	15070	-0-	-30190	-0-	1163	1	222	2	N	557	625	0			56
							13072	3	613	9							
*08	30411	X	13964	-0-	-16447	-0-	353	1	13046	3	N	514	456	0			114
							565	9									
*09	23340	X	11790	-0-	-11550	-0-	330	1	10969	3	N	446	489	0			71
							491	9									
*10	19685	X	11431	-0-	-8254	-0-	365	1	10372	3	N	631	573	0			129
							694	9									
*11	15930	X	10213	-0-	-5717	-0-	260	1	9341	3	N	556	552	0			133
							612	9									
12	15066	X	9771	-0-	-5295	-0-	217	1	8800	3	N	685	738	0			80
							754	9									

TOTAL GAS PROD: 229,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	14838	-0-	-6242	-0-	1492	1	11491	2	N	1365	1440	0			133
							353	3	1502	9							
02	16940	X	12919	-0-	-4021	-0-	1498	1	10118	2	N	989	997	0			125
							215	3	1088	9							
03	18755	X	14279	-0-	-4476	-0-	1511	1	11188	2	N	1223	1168	0			180
							235	3	1345	9							
*04	17130	X	15807	-0-	-1323	-0-	1910	1	12447	2	N	1127	1154	0			153
							210	3	1240	9							
*05	17701	X	8991	-0-	-8710	-0-	1006	1	7160	2	N	649	690	0			112
							111	3	714	9							
*06	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	2144	1	13970	2	N	1165	1070	0			207
							189	3	1282	9							
*07	16337	X	14018	-0-	-2319	-0-	1540	1	11147	2	N	1041	1143	0			105
							186	3	1145	9							
*08	16337	X	13608	-0-	-2729	-0-	1185	1	11040	2	N	1091	954	0			242
							183	3	1200	9							
*09	17580	X	11957	-0-	-5623	-0-	1144	1	9659	2	N	903	1001	0			144
							161	3	993	9							
*10	18166	X	12092	-0-	-6074	-0-	891	1	9982	2	N	935	888	0			191
							190	3	1029	9							
*11	17580	X	11298	-0-	-6282	-0-	748	1	9346	2	N	902	878	0			215
							212	3	992	9							
12	14012	X	10667	-0-	-3345	-0-	698	1	8813	2	N	857	972	0			100
							213	3	943	9							

TOTAL GAS PROD: 158,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,247

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	25468	-0-	-8260	-0-	2632	1	20287	2	N	1958	1975	0		191
							395	3	2154	9						
02	26460	X	22703	-0-	-3757	-0-	2694	1	18205	2	N	1386	1402	0		175
							279	3	1525	9						
03	29295	X	22623	-0-	-6672	-0-	2501	1	18533	2	N	1235	1229	0		181
							230	3	1359	9						
*04	27870	X	22170	-0-	-5700	-0-	2734	1	17822	2	N	1248	1259	0		170
							241	3	1373	9						
*05	27435	X	16213	-0-	-11222	-0-	1852	1	13192	2	N	920	931	0		159
							157	3	1012	9						
*06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	3478	1	22670	2	N	1420	1327	0		252
							180	3	1562	9						
*07	25141	X	21260	-0-	-3881	-0-	2418	1	17505	2	N	1061	1206	0		107
							170	3	1167	9						
*08	22909	X	19757	-0-	-3152	-0-	1784	1	16632	2	N	1071	941	0		237
							163	3	1178	9						
*09	27900	X	18292	-0-	-9608	-0-	1813	1	15321	2	N	921	1011	0		147
							145	3	1013	9						
*10	28830	X	19408	-0-	-9422	-0-	1505	1	16868	2	N	809	791	0		165
							145	3	890	9						
*11	27900	X	17815	-0-	-10085	-0-	1232	1	15407	2	N	902	852	0		215
							184	3	992	9						
12	21266	X	17908	-0-	-3358	-0-	1222	1	15437	2	N	946	1050	0		111
							208	3	1041	9						

TOTAL GAS PROD: 251,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,877

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.		486	-0-	486	486	26	1	408	3	Y	46	38	0		8
							1	4	51	9						
*06	T. A.		2150	-0-	2150	2636	116	1	29	2	Y	141	124	0		25
							1847	3	3	4						
*07	T. A.		5926	-0-	5926	8562	325	1	87	2	Y	374	361	0		38
							5095	3	8	4						
*08	14262	X	5700	-0-	-8562	-0-	345	1	4972	3	Y	342	304	0		76
							7	4	376	9						
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	325	1	4552	3	Y	317	342	0		51
							8	4	349	9						
*10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	422	1	6787	3	Y	290	282	0		59
							13	4	319	9						
*11	5730	X	3987	-0-	-1743	-0-	171	1	3505	3	Y	277	270	0		66
							6	4	305	9						
12	5921	X	3436	-0-	-2485	-0-	160	1	2823	3	Y	408	426	0		48
							4	4	449	9						

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	7258	-0-	-9916	-0-	227	1	6537	3	Y	449	462	0			44
							494	9									
02	14812	X	11987	-0-	-2825	-0-	284	1	10982	3	Y	655	616	0			83
							721	9									
03	16399	X	11351	-0-	-5048	-0-	309	1	10438	3	Y	549	551	0			81
							604	9									
*04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	370	1	11928	3	Y	648	641	0			88
							713	9									
*05	13268	X	10495	-0-	-2773	-0-	327	1	9600	3	Y	516	515	0			89
							568	9									
*06	12840	X	8044	-0-	-4796	-0-	472	1	109	2	Y	371	394	0			66
							7055	3	408	9							
*07	13454	X	6433	-0-	-7021	-0-	495	1	95	2	Y	253	294	0			25
							5565	3	278	9							
*08	13454	X	8865	-0-	-4589	-0-	217	1	8022	3	Y	569	468	0			126
							626	9									
*09	13020	X	10323	-0-	-2697	-0-	272	1	9036	3	Y	923	901	0			148
							1015	9									
*10	10509	X	9235	-0-	-1274	-0-	290	1	8246	3	Y	635	653	0			130
							699	9									
*11	8580	X	6682	-0-	-1898	-0-	157	1	5653	3	Y	793	734	0			189
							872	9									
*12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	396	1	16080	3	Y	1357	1387	0			159
							1493	9									

TOTAL GAS PROD: 121,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,718

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	8337	-0-	-7318	-0-	255	1	7330	3	Y	684	716	0			67
							752	9									
02	15148	X	8885	-0-	-6263	-0-	207	1	8009	3	Y	608	598	0			77
							669	9									
03	16771	X	13135	-0-	-3636	-0-	354	1	11961	3	Y	745	713	0			109
							820	9									
*04	16230	X	7410	-0-	-8820	-0-	208	1	6722	3	Y	436	486	0			59
							480	9									
*05	13764	X	10587	-0-	-3177	-0-	327	1	9597	3	Y	603	558	0			104
							663	9									
*06	12720	X	12502	-0-	-218	-0-	721	1	166	2	Y	759	728	0			135
							10780	3	835	9							
*07	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1021	1	195	2	Y	944	984	0			95
							11466	3	1038	9							
*08	13144	X	11504	-0-	-1640	-0-	285	1	10539	3	Y	618	576	0			137
							680	9									
*09	12570	X	8697	-0-	-3873	-0-	245	1	8147	3	Y	277	370	0			44
							305	9									
*10	13733	X	10099	-0-	-3634	-0-	325	1	9253	3	Y	474	421	0			97
							521	9									
*11	13290	X	4808	-0-	-8482	-0-	111	1	3982	3	Y	650	592	0			155
							715	9									
*12	34160	X	34160	-0-	-0-	-0-	710	1	28811	3	Y	4217	3878	0			494
							4639	9									

TOTAL GAS PROD: 143,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14354	-0-	-1611	-0-	437	1	12587	3	Y	1209	1209	0			118
							1330	9									
02	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	385	1	14882	3	Y	1249	1209	0			158
							1374	9									
03	16740	X	13801	-0-	-2939	-0-	368	1	12444	3	Y	899	925	0			132
							989	9									
*04	16200	X	13445	-0-	-2755	-0-	376	1	12127	3	Y	856	872	0			116
							942	9									
*05	16740	X	13955	-0-	-2785	-0-	428	1	12546	3	Y	892	854	0			154
							981	9									
*06	16200	X	12731	-0-	-3469	-0-	728	1	168	2	Y	862	863	0			153
							10887	3	948	9							
*07	16740	X	12601	-0-	-4139	-0-	952	1	182	2	Y	706	788	0			71
							10690	3	777	9							
*08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	262	1	9678	3	Y	566	512	0			125
							623	9									
*09	13020	X	12724	-0-	-296	-0-	350	1	11636	3	Y	671	689	0			107
							738	9									
*10	13454	X	12403	-0-	-1051	-0-	392	1	11144	3	Y	788	734	0			161
							867	9									
*11	12720	X	6047	-0-	-6673	-0-	136	1	4896	3	Y	923	864	0			220
							1015	9									
*12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	381	1	15469	3	Y	1483	1529	0			174
							1631	9									

TOTAL GAS PROD: 156,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,104

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11528	-0-	-3228	-0-	356	1	10257	3	Y	832	850	0			81
							915	9									
02	12460	X	7700	-0-	-4760	-0-	177	1	6854	3	Y	608	612	0			77
							669	9									
03	13795	X	7637	-0-	-6158	-0-	201	1	6808	3	Y	571	564	0			84
							628	9									
*04	13350	X	12862	-0-	-488	-0-	360	1	11625	3	Y	797	773	0			108
							877	9									
*05	12214	X	10004	-0-	-2210	-0-	308	1	9033	3	Y	603	607	0			104
							663	9									
*06	11160	X	3927	-0-	-7233	-0-	235	1	54	2	Y	119	202	0			21
							3507	3	131	9							
*07	13299	X	4810	-0-	-8489	-0-	372	1	71	2	Y	173	177	0			17
							4177	3	190	9							
*08	13299	X	6269	-0-	-7030	-0-	154	1	5700	3	Y	377	311	0			83
							415	9									
*09	12870	X	7627	-0-	-5243	-0-	208	1	6903	3	Y	469	477	0			75
							516	9									
*10	10013	X	6692	-0-	-3321	-0-	214	1	6086	3	Y	356	358	0			73
							392	9									
*11	6060	X	3051	-0-	-3009	-0-	75	1	2688	3	Y	262	272	0			63
							288	9									
*12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	273	1	11077	3	Y	4416	3962	0			517
							4858	9									

TOTAL GAS PROD: 98,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,583

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12439	-0-	-2751	-0-	385	1	11071	3	Y	894	923	0			87
							983	9									
02	14252	X	8245	-0-	-6007	-0-	191	1	7402	3	Y	593	605	0			75
							652	9									
03	15779	X	14544	-0-	-1235	-0-	388	1	13138	3	Y	925	864	0			136
							1018	9									
*04	15270	X	10682	-0-	-4588	-0-	300	1	9667	3	Y	650	698	0			88
							715	9									
*05	14229	X	11390	-0-	-2839	-0-	350	1	10267	3	Y	703	670	0			121
							773	9									
*06	14070	X	12725	-0-	-1345	-0-	732	1	169	2	Y	798	777	0			142
							10946	3	878	9							
*07	14539	X	12730	-0-	-1809	-0-	948	1	181	2	Y	868	923	0			87
							10646	3	955	9							
*08	14539	X	12100	-0-	-2439	-0-	295	1	10886	3	Y	835	737	0			185
							919	9									
*09	12810	X	12678	-0-	-132	-0-	348	1	11572	3	Y	689	764	0			110
							758	9									
*10	13144	X	10106	-0-	-3038	-0-	322	1	9169	3	Y	559	555	0			114
							615	9									
*11	12720	X	1591	-0-	-11129	-0-	37	1	1337	3	Y	197	263	0			48
							217	9									
12	13113	X	366	-0-	-12747	-0-	8	1	312	3	Y	42	85	0			5
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 119,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,753

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		7129	-0-	7129	7129	394	1	97	2	Y	317	261	0			56
							6279	3	10	4							
*07	14B2 EXT		7928	-0-	7928	15057	431	1	115	2	Y	553	553	0			56
							6763	3	11	4							
*08	3100	N	5739	-0-	2639	17696	340	1	4901	3	Y	446	403	0			99
							7	4	491	9							
*09	21988	X	4292	-0-	-17696	-0-	264	1	3691	3	Y	300	351	0			48
							7	4	330	9							
*10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	402	1	6465	3	Y	344	322	0			70
							12	4	378	9							
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	174	1	3562	3	Y	347	334	0			83
							6	4	382	9							
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	148	1	2607	3	Y	270	321	0			32
							4	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		11200	-0-	11200	11200	581	1	143	2	Y	1095	901	0			194
							9256	3	15	4							
*07	14B2 EXT		8286	-0-	8286	19486	454	1	121	2	Y	514	656	0			52
							7134	3	12	4							
*08	26326	X	6840	-0-	-19486	-0-	411	1	5923	3	Y	452	404	0			100
							9	4	497	9							
*09	11340	X	5898	-0-	-5442	-0-	364	1	5100	3	Y	386	424	0			62
							9	4	425	9							
*10	11563	X	8592	-0-	-2971	-0-	479	1	7701	3	Y	361	349	0			74
							15	4	397	9							
*11	11190	X	4583	-0-	-6607	-0-	195	1	4006	3	Y	342	334	0			82
							6	4	376	9							
12	8277	X	2875	-0-	-5402	-0-	140	1	2479	3	Y	229	284	0			27
							4	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 48,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,379

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13055	-0-	-4956	-0-	393	1	11317	3	N	1223	1264	0			119
							1345	9									
02	16268	X	12476	-0-	-3792	-0-	281	1	10879	3	N	1196	1164	0			151
							1316	9									
03	18011	X	14712	-0-	-3299	-0-	380	1	12841	3	N	1355	1307	0			199
							1491	9									
04	16380	X	12652	-0-	-3728	-0-	354	1	11427	3	N	792	883	0			108
							871	9									
*05	15190	X	13385	-0-	-1805	-0-	401	1	11754	3	N	1118	1033	0			193
							1230	9									
*06	14250	X	10227	-0-	-4023	-0-	564	1	130	2	N	996	1012	0			177
							8437	3	1096	9							
*07	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	1089	1	208	2	N	1343	1385	0			135
							12238	3	1477	9							
*08	14725	X	14626	-0-	-99	-0-	348	1	12844	3	N	1304	1150	0			289
							1434	9									
*09	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	367	1	12201	3	N	1248	1337	0			200
							1373	9									
*10	15004	X	14147	-0-	-857	-0-	434	1	12361	3	N	1229	1178	0			251
							1352	9									
*11	14520	X	13020	-0-	-1500	-0-	318	1	11427	3	N	1159	1136	0			274
							1275	9									
12	15004	X	12478	-0-	-2526	-0-	268	1	10864	3	N	1224	1355	0			143
							1346	9									

TOTAL GAS PROD: 159,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6227	-0-	-1926	-0-	229	1	5229	3	N	699	708	0			68
							769	9									
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	376	1	6302	3	N	751	724	0			95
							4	4	826	9							
03	7161	X	7011	-0-	-150	-0-	353	1	6157	3	N	441	471	0			65
							16	4	485	9							
*04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	423	1	6855	3	N	406	416	0			55
							19	4	447	9							
*05	8308	X	6349	-0-	-1959	-0-	358	1	5583	3	N	363	355	0			63
							9	4	399	9							
*06	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	381	1	94	2	N	480	458	0			85
							6076	3	10	4							
*07	8308	X	6671	-0-	-1637	-0-	365	1	98	2	N	425	467	0			43
							5731	3	9	4							
*08	7905	X	6361	-0-	-1544	-0-	383	1	5523	3	N	406	359	0			90
							8	4	447	9							
*09	7650	X	5917	-0-	-1733	-0-	369	1	5163	3	N	342	377	0			55
							9	4	376	9							
*10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	533	1	8573	3	N	355	337	0			73
							16	4	391	9							
*11	7080	X	4463	-0-	-2617	-0-	186	1	3935	3	N	305	305	0			73
							6	4	336	9							
12	6665	X	4348	-0-	-2317	-0-	121	1	3820	3	N	370	400	0			43
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 79,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,343

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2785	-0-	-3043	-0-	104	1	2361	3	N	291	312	0			28
							320	9									
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	286	1	4918	3	N	409	385	0			52
							7	4	450	9							
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	610	1	10636	3	N	968	878	0			142
							28	4	1065	9							
*04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	268	1	4344	3	N	330	427	0			45
							12	4	363	9							
*05	6262	X	2194	-0-	-4068	-0-	119	1	1857	3	N	195	206	0			34
							3	4	215	9							
*06	11940	X	5598	-0-	-6342	-0-	298	1	73	2	N	423	382	0			75
							4754	3	8	4							
*07	12338	X	8064	-0-	-4274	-0-	430	1	115	2	N	688	694	0			69
							6751	3	11	4							
*08	12338	X	6872	-0-	-5466	-0-	402	1	5801	3	N	600	536	0			133
							9	4	660	9							
*09	5670	X	3083	-0-	-2587	-0-	191	1	2681	3	N	187	290	0			30
							5	4	206	9							
*10	8060	X	59	-0-	-8001	-0-	3	1	55	3	N	1	31	0			-0-
							1	9									
*11	7800	X	21	-0-	-7779	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	1944	-0-	-6116	-0-	56	1	1780	3	N	98	87	0			11
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 53,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,190

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8269	-0-	-4658	-0-	216	1	6230	3	Y	1657	1644	0			161
							1823	9									
02	10388	X	8364	-0-	-2024	-0-	185	1	7150	3	Y	935	978	0			118
							1029	9									
03	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	268	1	9058	3	Y	918	901	0			135
							1010	9									
*04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	304	1	9817	3	Y	1025	1021	0			139
							1128	9									
*05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	350	1	10266	3	Y	972	943	0			168
							1069	9									
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	625	1	188	2	Y	1040	1023	0			185
							12177	3	18	4							
*07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	751	1	251	2	Y	924	1016	0			93
							14725	3	22	4							
*08	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	622	1	10833	3	Y	569	536	0			126
							10	4	626	9							
*09	14220	X	10309	-0-	-3911	-0-	485	1	9211	3	Y	545	584	0			87
							13	4	600	9							
*10	15810	X	9324	-0-	-6486	-0-	362	1	8281	3	Y	611	573	0			125
							9	4	672	9							
*11	15300	X	6781	-0-	-8519	-0-	213	1	5907	3	Y	595	578	0			142
							6	4	655	9							
12	15810	X	6310	-0-	-9500	-0-	135	1	5472	3	Y	639	706	0			75
							703	9									

TOTAL GAS PROD: 125,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,430

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	8155	-0-	-5671	-0-	209	1	6029	3	Y	1743	1727	0			170
							1917	9									
02	10808	X	7911	-0-	-2897	-0-	173	1	6694	3	Y	949	999	0			120
							1044	9									
03	11966	X	8502	-0-	-3464	-0-	215	1	7275	3	Y	920	905	0			135
							1012	9									
*04	10020	X	7545	-0-	-2475	-0-	199	1	6415	3	Y	846	866	0			115
							931	9									
*05	9424	X	7819	-0-	-1605	-0-	229	1	6709	3	Y	801	778	0			138
							881	9									
*06	8490	X	8436	-0-	-54	-0-	364	1	109	2	Y	783	782	0			139
							7091	3	11	4							
*07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	412	1	137	2	Y	665	737	0			67
							8076	3	12	4							
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	487	1	8492	3	Y	623	552	0			138
							8	4	685	9							
*09	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	383	1	7279	3	Y	565	613	0			90
							10	4	622	9							
*10	8649	X	7561	-0-	-1088	-0-	290	1	6634	3	Y	573	546	0			117
							7	4	630	9							
*11	8370	X	6095	-0-	-2275	-0-	201	1	5558	3	Y	300	345	0			72
							6	4	330	9							
12	8649	X	5634	-0-	-3015	-0-	127	1	5149	3	Y	325	359	0			38
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 94,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5921	-0-		-2914	-0-	178 619	1 9	5124	3	Y	563	561	0			55
02	8232	X	3133	-0-		-5099	-0-	65 540	1 9	2528	3	Y	491	484	0			62
03	9114	X	4127	-0-		-4987	-0-	104 509	1 9	3514	3	Y	463	457	0			68
*04	8820	X	3817	-0-		-5003	-0-	103 382	1 9	3332	3	Y	347	368	0			47
*05	7471	X	3709	-0-		-3762	-0-	111 339	1 9	3259	3	Y	308	302	0			53
*06	5730	X	4451	-0-		-1279	-0-	189 3689	1 3	57 6	2 4	Y	464	435	0			82
*07	4123	X	1175	-0-		-2948	-0-	50 979	1 3	17 1	2 4	Y	116	186	0			12
*08	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	257 4	1 4	4470 462	3 9	Y	420	339	0			93
*09	4470	X	4083	-0-		-387	-0-	188 5	1 4	3573 317	3 9	Y	288	335	0			46
*10	4588	X	3892	-0-		-696	-0-	147 4	1 4	3376 365	3 9	Y	332	310	0			68
*11	5040	X	3179	-0-		-1861	-0-	94 3	1 4	2597 485	3 9	Y	441	404	0			105
12	5239	X	2984	-0-		-2255	-0-	59 519	1 9	2406	3	Y	472	522	0			55

TOTAL GAS PROD: 45,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	3725	-0-		-13449	-0-	90 1042	1 9	2593	3	Y	947	966	0			92
02	7868	X	3818	-0-		-4050	-0-	77 776	1 9	2965	3	Y	705	708	0			89
03	8711	X	4977	-0-		-3734	-0-	115 972	1 9	3890	3	Y	884	843	0			130
*04	8430	X	5279	-0-		-3151	-0-	130 947	1 9	4202	3	Y	861	874	0			117
*05	5983	X	5442	-0-		-541	-0-	150 898	1 9	4394	3	Y	816	792	0			141
*06	5923	X	5923	-0-		-0-	-0-	245 4777	1 3	74 7	2 4	Y	745	754	0			132
*07	6698	X	6698	-0-		-0-	-0-	286 5615	1 3	96 8	2 4	Y	630	699	0			63
*08	7351	X	7351	-0-		-0-	-0-	350 6	1 4	6101 894	3 9	Y	813	696	0			180
*09	6447	X	6447	-0-		-0-	-0-	277 7	1 4	5271 892	3 9	Y	811	861	0			130
*10	6264	X	6264	-0-		-0-	-0-	219 6	1 4	5023 1016	3 9	Y	924	865	0			189
*11	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	182 5	1 4	5031 585	3 9	Y	532	593	0			128
12	5983	X	5389	-0-		-594	-0-	115 617	1 9	4657	3	Y	561	623	0			66

TOTAL GAS PROD: 67,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	7530	-0-	-7040	-0-	276	1	6280	3	N	885	918	0			86
							974	9									
02	13160	X	8038	-0-	-5122	-0-	400	1	6696	3	N	853	831	0			108
							4	4	938	9							
03	12245	X	11777	-0-	-468	-0-	581	1	10115	3	N	959	926	0			141
							26	4	1055	9							
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	674	1	10920	3	N	888	908	0			121
							30	4	977	9							
*05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	673	1	10483	3	N	838	814	0			145
							17	4	922	9							
*06	11400	X	7796	-0-	-3604	-0-	413	1	101	2	N	634	666	0			113
							6574	3	11	4							
*07	12834	X	9380	-0-	-3454	-0-	505	1	135	2	N	726	766	0			73
							7928	3	13	4							
*08	12834	X	9002	-0-	-3832	-0-	532	1	7674	3	N	714	629	0			158
							11	4	785	9							
*09	12420	X	9480	-0-	-2940	-0-	578	1	8094	3	N	721	764	0			115
							15	4	793	9							
*10	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	862	1	13849	3	N	754	715	0			154
							26	4	829	9							
*11	9090	X	7150	-0-	-1940	-0-	294	1	6219	3	N	571	588	0			137
							9	4	628	9							
12	9796	X	4258	-0-	-5538	-0-	130	1	4128	3	N	-0-	137	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,543

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5140	-0-	-1246	-0-	139	1	3998	3	Y	912	905	0			89
							1003	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	125	1	4824	3	Y	558	576	0			71
							614	9									
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	3	Y	542	533	0			80
							596	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	121	1	3891	3	Y	383	411	0			52
							421	9									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	139	1	4069	3	Y	364	353	0			63
							400	9									
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	70	2	Y	357	357	0			63
							4542	3	7	4							
*07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	277	1	92	2	Y	316	347	0			32
							5420	3	8	4							
*08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	353	1	6153	3	Y	290	258	0			64
							6	4	319	9							
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	281	1	5341	3	Y	277	297	0			44
							7	4	305	9							
*10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	224	1	5124	3	Y	338	313	0			69
							6	4	372	9							
*11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	202	1	5611	3	Y	581	512	0			138
							6	4	639	9							
*12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	128	1	5198	3	Y	620	685	0			73
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 68,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,538

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	9439	-0-	-18771	-0-	431	1	8095	3	N	780	941	0	76
							55	4	858	9					
02	25480	X	22705	-0-	-2775	-0-	931	1	19952	3	N	1611	1483	0	204
							50	4	1772	9					
03	21359	X	14303	-0-	-7056	-0-	585	1	12169	3	N	1363	1367	0	200
							50	4	1499	9					
*04	20670	X	14502	-0-	-6168	-0-	651	1	12465	3	N	1244	1275	0	169
							18	4	1368	9					
*05	25141	X	18444	-0-	-6697	-0-	832	1	15956	3	N	1484	1397	0	256
							24	4	1632	9					
*06	24330	X	16633	-0-	-7697	-0-	728	1	219	2	N	1340	1358	0	238
							14191	3	21	4					
*07	25141	X	17409	-0-	-7732	-0-	762	1	254	2	N	1303	1410	0	131
							14938	3	22	4					
*08	18445	X	17858	-0-	-587	-0-	889	1	15492	3	N	1329	1166	0	294
							15	4	1462	9					
*09	17850	X	16187	-0-	-1663	-0-	791	1	14117	3	N	1143	1254	0	183
							22	4	1257	9					
*10	18445	X	15322	-0-	-3123	-0-	683	1	13456	3	N	1051	1019	0	215
							27	4	1156	9					
*11	17280	X	12594	-0-	-4686	-0-	493	1	11036	3	N	947	938	0	224
							23	4	1042	9					
12	18042	X	12299	-0-	-5743	-0-	441	1	10660	3	N	1082	1179	0	127
							8	4	1190	9					

TOTAL GAS PROD: 187,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,677

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	3	N	103	101	0	10
							9	4	113	9					
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	N	70	71	0	9
							3	4	77	9					
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	109	1	2268	3	N	124	115	0	18
							9	4	136	9					
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	3	N	109	112	0	15
							3	4	120	9					
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3224	3	N	30	40	0	5
							5	4	33	9					
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	170	1	51	2	N	64	58	0	11
							3306	3	5	4					
*07	2511	X	877	-0-	-1634	-0-	39	1	13	2	N	57	62	0	6
							761	3	1	4					
*08	3441	X	1237	-0-	-2204	-0-	62	1	1085	3	N	81	69	0	18
							1	4	89	9					
*09	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	52	1	929	3	N	19	34	0	3
							1	4	21	9					
*10	3720	X	727	-0-	-2993	-0-	34	1	671	3	N	19	18	0	4
							1	4	21	9					
*11	3600	X	353	-0-	-3247	-0-	15	1	331	3	N	5	8	0	1
							1	4	6	9					
12	1240	X	456	-0-	-784	-0-	18	1	425	3	N	12	12	0	1
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	13	13	0	1
							14	9							
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	16	15	0	2
							1	4	18	9					
03	1116	X	132	-0-	-984	-0-	4	1	84	3	N	40	36	0	6
							44	9							
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	6	0	-0-
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	169	140	0	29
							1	4	186	9					
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	214	205	0	38
							2502	3	4	4					
*07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	165	186	0	17
							1690	3	3	4					
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	168	1	2933	3	N	252	213	0	56
							3	4	277	9					
*09	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	136	1	2421	3	N	76	120	0	12
							4	4	84	9					
*10	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	56	1	1109	3	N	80	76	0	16
							2	4	88	9					
*11	3270	X	648	-0-	-2622	-0-	26	1	576	3	N	41	47	0	10
							1	4	45	9					
12	3410	X	701	-0-	-2709	-0-	25	1	608	3	N	62	65	0	7
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	1455	-0-	-26848	-0-	57	1	1308	3	Y	82	317	0	8
							90	9							
02	23716	X	7305	-0-	-16411	-0-	292	1	6264	3	Y	666	590	0	84
							16	4	733	9					
03	26257	X	20351	-0-	-5906	-0-	840	1	17470	3	Y	1790	1611	0	263
							72	4	1969	9					
*04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-	263	0	-0-
*05	19623	X	68	-0-	-19555	-0-	5	3	63	9	Y	57	47	0	10
*06	19710	X	66	-0-	-19644	-0-	5	3	61	9	Y	55	55	0	10
*07	20336	X	2348	-0-	-17988	-0-	100	1	33	2	Y	231	218	0	23
							1958	3	3	4					
*08	T. A.		1921	-0-	1921	1921	95	1	1650	3	Y	158	146	0	35
							2	4	174	9					
*09	T. A.		262	-0-	262	2183	13	1	225	3	Y	22	53	0	4
							24	9							
*10	T. A.		1153	-0-	1153	3336	49	1	974	3	Y	116	96	0	24
							2	4	128	9					
*11	3336	X	-0-	-0-	-3336	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
12	2356	X	1426	-0-	-930	-0-	49	1	1191	3	Y	168	148	0	20
							1	4	185	9					

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	2004	-0-	-22238	-0-	81	1	1834	3	Y	81	312	0	8
							89	9							
02	32004	X	9942	-0-	-22062	-0-	410	1	8789	3	Y	655	580	0	83
							22	4	721	9					
03	35433	X	27766	-0-	-7667	-0-	1180	1	24545	3	Y	1764	1588	0	259
							101	4	1940	9					
*04	34290	X	10789	-0-	-23501	-0-	499	1	9554	3	Y	656	826	0	89
							14	4	722	9					
*05	26598	X	11310	-0-	-15288	-0-	452	1	8669	3	Y	1978	1726	0	341
							13	4	2176	9					
*06	26880	X	8740	-0-	-18140	-0-	344	1	103	2	Y	1443	1528	0	256
							6696	3	10	4					
*07	27776	X	5656	-0-	-22120	-0-	254	1	85	2	Y	301	527	0	30
							4979	3	7	4					
*08	22289	X	9345	-0-	-12944	-0-	478	1	8321	3	Y	489	411	0	108
							8	4	538	9					
*09	10950	X	5744	-0-	-5206	-0-	286	1	5094	3	Y	324	380	0	52
							8	4	356	9					
*10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
*11	9030	X	54	-0-	-8976	-0-	3	3	51	9	Y	46	35	0	11
12	9455	X	3281	-0-	-6174	-0-	119	1	2867	3	Y	266	246	0	31
							2	4	293	9					

TOTAL GAS PROD: 94,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
02	16856	X	3856	-0-	-13000	-0-	158	1	3376	3	Y	285	249	0	36
							8	4	314	9					
03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	598	1	12447	3	Y	1014	901	0	149
							51	4	1115	9					
*04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	413	1	7908	3	Y	616	681	0	84
							12	4	678	9					
*05	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	75	1	1429	3	Y	144	203	0	25
							2	4	158	9					
*06	13740	X	9772	-0-	-3968	-0-	440	1	132	2	Y	563	488	0	100
							8568	3	13	4					
*07	14198	X	12406	-0-	-1792	-0-	568	1	189	2	Y	457	511	0	46
							11129	3	17	4					
*08	T. A.		6275	-0-	6275	6275	325	1	5658	3	Y	261	249	0	58
							5	4	287	9					
*09	T. A.		10681	-0-	10681	16956	542	1	9667	3	Y	415	407	0	66
							15	4	457	9					
*10	T. A.		14526	-0-	14526	31482	658	1	12967	3	Y	795	699	0	162
							26	4	875	9					
*11	38094	X	6612	-0-	-31482	-0-	260	1	5812	3	Y	480	527	0	115
							12	4	528	9					
12	12400	X	1340	-0-	-11060	-0-	48	1	1168	3	Y	112	214	0	13
							1	4	123	9					

TOTAL GAS PROD: 90,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	1595	-0-	-11425	-0-	66	1	1332	3	N	172	177	0			17
							8	4	189	9							
02	11760	X	1270	-0-	-10490	-0-	41	1	1026	3	N	183	177	0			23
							2	4	201	9							
03	13020	X	623	-0-	-12397	-0-	19	1	401	3	N	183	179	0			27
							2	4	201	9							
*04	2790	X	995	-0-	-1795	-0-	42	1	807	3	N	132	141	0			18
							1	4	145	9							
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2199	3	N	590	506	0			102
							3	4	649	9							
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	N	209	274	0			37
							1876	3	3	4							
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	58	2	N	882	830	0			89
							3427	3	5	4							
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3106	3	N	455	443	0			101
							3	4	501	9							
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	153	1	2721	3	N	321	371	0			51
							4	4	353	9							
*10	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	143	1	3060	3	N	457	415	0			93
							5	4	503	9							
*11	4500	X	3658	-0-	-842	-0-	110	1	2878	3	N	605	554	0			144
							4	4	666	9							
12	4650	X	3880	-0-	-770	-0-	125	1	3024	3	N	663	729	0			78
							2	4	729	9							

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,852

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	21921	-0-	-10071	-0-	920	1	19240	3	N	1503	1539	0			146
							108	4	1653	9							
02	28896	X	16749	-0-	-12147	-0-	637	1	14851	3	N	1119	1123	0			142
							30	4	1231	9							
03	28861	X	16708	-0-	-12153	-0-	707	1	14714	3	N	1115	1093	0			164
							60	4	1227	9							
04	20610	X	16212	-0-	-4398	-0-	713	1	13651	3	N	1662	1600	0			226
							20	4	1828	9							
*05	21917	X	13746	-0-	-8171	-0-	645	1	12356	3	N	661	773	0			114
							18	4	727	9							
*06	21210	X	14419	-0-	-6791	-0-	654	1	197	2	N	731	715	0			130
							12745	3	19	4							
*07	18538	X	15182	-0-	-3356	-0-	687	1	229	2	N	719	777	0			72
							13455	3	20	4							
*08	16740	X	14476	-0-	-2264	-0-	741	1	12907	3	N	742	650	0			164
							12	4	816	9							
*09	16200	X	13426	-0-	-2774	-0-	639	1	11915	3	N	777	817	0			124
							17	4	855	9							
*10	15190	X	13363	-0-	-1827	-0-	550	1	11998	3	N	725	701	0			148
							17	4	798	9							
*11	14700	X	11279	-0-	-3421	-0-	408	1	10063	3	N	720	696	0			172
							16	4	792	9							
12	15190	X	12329	-0-	-2861	-0-	439	1	10632	3	N	1136	1175	0			133
							8	4	1250	9							

TOTAL GAS PROD: 179,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,610

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	3989	-0-	-8442	-0-	142	1	3244	3	N	548	663	0	53
							603	9							
02	10500	X	9207	-0-	-1293	-0-	439	1	7862	3	N	804	755	0	102
							22	4	884	9					
03	11625	X	6016	-0-	-5609	-0-	290	1	5060	3	N	594	609	0	87
							13	4	653	9					
*04	11250	X	2959	-0-	-8291	-0-	155	1	2509	3	N	262	313	0	36
							7	4	288	9					
*05	10199	X	2669	-0-	-7530	-0-	138	1	2150	3	N	343	320	0	59
							4	4	377	9					
*06	9870	X	5244	-0-	-4626	-0-	236	1	58	2	N	1083	950	0	192
							3753	3	6	4					
*07	10199	X	2422	-0-	-7777	-0-	115	1	31	2	N	425	574	0	43
							1805	3	3	4					
*08	6014	X	1785	-0-	-4229	-0-	84	1	1205	3	N	449	393	0	99
							2	4	494	9					
*09	5310	X	1463	-0-	-3847	-0-	66	1	930	3	N	423	454	0	68
							2	4	465	9					
*10	5425	X	1929	-0-	-3496	-0-	86	1	1383	3	N	415	398	0	85
							3	4	457	9					
*11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	246	272	0	59
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	300	324	0	35

TOTAL GAS PROD: 37,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,892

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	655	1	12312	3	N	882	1198	0	86
							98	4	970	9					
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	443	1	11208	3	N	918	888	0	116
							18	4	1010	9					
03	28768	X	17241	-0-	-11527	-0-	735	1	15287	3	N	1051	1013	0	154
							63	4	1156	9					
*04	27840	X	16285	-0-	-11555	-0-	756	1	14478	3	N	936	963	0	127
							21	4	1030	9					
*05	28799	X	17640	-0-	-11159	-0-	820	1	15715	3	N	984	941	0	170
							23	4	1082	9					
*06	16680	X	15770	-0-	-910	-0-	712	1	214	2	N	871	886	0	155
							13865	3	21	4					
*07	17236	X	16619	-0-	-617	-0-	754	1	252	2	N	731	812	0	74
							14787	3	22	4					
*08	17639	X	16631	-0-	-1008	-0-	857	1	14927	3	N	757	663	0	168
							14	4	833	9					
*09	17070	X	15074	-0-	-1996	-0-	729	1	13555	3	N	700	756	0	112
							20	4	770	9					
*10	17639	X	14903	-0-	-2736	-0-	615	1	13469	3	N	728	691	0	149
							18	4	801	9					
*11	16080	X	12604	-0-	-3476	-0-	454	1	11232	3	N	819	773	0	195
							17	4	901	9					
12	16802	X	13189	-0-	-3613	-0-	480	1	11612	3	N	989	1068	0	116
							9	4	1088	9					

TOTAL GAS PROD: 182,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	23572	-0-	-3987	-0-	885	1	20160	3	N	2297	2215	0			224
							2527	9									
02	24892	X	15784	-0-	-9108	-0-	812	1	13340	3	N	1484	1520	0			188
							1632	9									
03	24211	X	14189	-0-	-10022	-0-	570	1	12044	3	N	1432	1410	0			210
							1575	9									
*04	23190	X	12703	-0-	-10487	-0-	686	1	10679	3	N	1196	1243	0			163
							22	4	1316	9							
*05	23560	X	10759	-0-	-12801	-0-	586	1	9128	3	N	936	937	0			162
							15	4	1030	9							
*06	22800	X	848	-0-	-21952	-0-	49	1	12	2	N	4	165	0			1
							782	3	1	4							
*07	17484	X	13	-0-	-17471	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	0			-0-
*08	14198	X	12520	-0-	-1678	-0-	723	1	10426	3	N	1233	960	0			273
							15	4	1356	9							
*09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	869	1	12169	3	N	1230	1306	0			197
							22	4	1353	9							
*10	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	1209	1	19424	3	N	1105	1076	0			226
							37	4	1216	9							
*11	12120	X	5292	-0-	-6828	-0-	218	1	4477	3	N	536	635	0			127
							7	4	590	9							
12	14880	X	7605	-0-	-7275	-0-	206	1	6524	3	N	795	829	0			93
							875	9									

TOTAL GAS PROD: 139,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,248

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	7762	-0-	-8327	-0-	260	1	5926	3	N	1433	1488	0			140
							1576	9									
02	14532	X	9939	-0-	-4593	-0-	460	1	8234	3	N	1111	1110	0			141
							23	4	1222	9							
03	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	650	1	11328	3	N	1836	1707	0			270
							30	4	2020	9							
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	592	1	9595	3	N	1221	1325	0			166
							26	4	1343	9							
*05	11005	X	10193	-0-	-812	-0-	554	1	8628	3	N	906	916	0			156
							14	4	997	9							
*06	13590	X	6413	-0-	-7177	-0-	318	1	78	2	N	861	864	0			153
							5062	3	8	4							
*07	14043	X	5374	-0-	-8669	-0-	269	1	72	2	N	730	810	0			73
							4223	3	7	4							
*08	14043	X	3923	-0-	-10120	-0-	204	1	2938	3	N	706	623	0			156
							4	4	777	9							
*09	11400	X	2749	-0-	-8651	-0-	140	1	1965	3	N	582	645	0			93
							4	4	640	9							
*10	10199	X	3845	-0-	-6354	-0-	189	1	3037	3	N	557	536	0			114
							6	4	613	9							
*11	6420	X	2997	-0-	-3423	-0-	109	1	2229	3	N	595	567	0			142
							4	4	655	9							
12	5363	X	2459	-0-	-2904	-0-	85	1	1495	3	N	797	846	0			93
							2	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 81,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,335

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	3714	-0-	-17366	-0-	151	1	3373	3	N	171	378	0			17
							2	4	188	9							
02	19040	X	303	-0-	-18737	-0-	13	1	289	3	N	-0-	17	0			-0-
							1	4									
03	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-					-0-
*04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
*05	30690	X	380	-0-	-30310	-0-	18	1	347	3	N	13	11	0			2
							1	4	14	9							
*06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	35	1	11	2	N	2	4	0			-0-
							690	3	1	4							
*07	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	607	1	202	2	N	1054	948	0			106
							11892	3	18	4							
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	238	1	4155	3	N	54	148	0			12
							4	4	59	9							
*09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	657	1	11730	3	N	1014	864	0			162
							19	4	1115	9							
*10	13888	X	9231	-0-	-4657	-0-	405	1	7974	3	N	760	767	0			155
							16	4	836	9							
*11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	23	3	N	24	173	0			6
							26	9									
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	2520	2085	0			435
							10	4	2772	9							
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	220	1	66	2	N	1861	1966	0			330
							4277	3	6	4							
*07	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	499	1	167	2	N	4378	4268	0			440
							9784	3	15	4							
*08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	539	1	9388	3	N	1324	1471	0			293
							9	4	1456	9							
*09	9930	X	7421	-0-	-2509	-0-	390	1	6966	3	N	49	334	0			8
							11	4	54	9							
*10	15283	X	6428	-0-	-8855	-0-	299	1	5885	3	N	211	176	0			43
							12	4	232	9							
*11	14790	X	2087	-0-	-12703	-0-	82	1	1830	3	N	155	161	0			37
							4	4	171	9							
12	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-	37	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,498

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	33	34	0			3
							36	9									
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	31	30	0			4
							1	4	34	9							
03	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	814	1	14190	3	N	3626	3097	0			533
							37	4	3989	9							
*04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	820	1	13298	3	N	2004	2264	0			273
							37	4	2204	9							
*05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	749	1	11667	3	N	2214	2105	0			382
							19	4	2435	9							
*06	18420	X	7466	-0-	-10954	-0-	334	1	82	2	N	1566	1670	0			278
							5318	3	9	4							
*07	19034	X	6320	-0-	-12714	-0-	262	1	70	2	N	1701	1808	0			171
							4110	3	7	4							
*08	19034	X	5840	-0-	-13194	-0-	244	1	3517	3	N	1885	1639	0			417
							5	4	2074	9							
*09	16170	X	4248	-0-	-11922	-0-	211	1	2954	3	N	980	1240	0			157
							5	4	1078	9							
*10	14880	X	6217	-0-	-8663	-0-	312	1	5017	3	N	798	792	0			163
							10	4	878	9							
*11	7470	X	4190	-0-	-3280	-0-	144	1	2962	3	N	981	910	0			234
							5	4	1079	9							
12	6324	X	3269	-0-	-3055	-0-	127	1	2237	3	N	820	958	0			96
							3	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 88,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,639

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	10	8	0			2
							107	3	11	9							
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	29	28	0			3
							307	3	32	9							
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	11	12	0			2
							12	9									
*09	180	X	165	-0-	-15	-0-	5	1	85	3	N	68	59	0			11
							75	9									
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	11	0			-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	126	1	2872	3	N	136	320	0			13
							150	9									
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	689	1	11318	3	N	617	552	0			78
							679	9									
03	29326	X	21146	-0-	-8180	-0-	899	1	19014	3	N	1121	1034	0			165
							1233	9									
*04	28380	X	23970	-0-	-4410	-0-	1436	1	21349	3	N	1053	1075	0			143
							27	4	1158	9							
*05	29171	X	17964	-0-	-11207	-0-	1037	1	16148	3	N	684	709	0			118
							27	4	752	9							
*06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	1451	1	357	2	N	1112	1033	0			197
							23113	3	38	4							
*07	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1490	1	398	2	N	1163	1243	0			117
							23390	3	38	4							
*08	24614	X	21648	-0-	-2966	-0-	1333	1	19234	3	N	957	862	0			212
							28	4	1053	9							
*09	26520	X	16413	-0-	-10107	-0-	1046	1	14644	3	N	633	744	0			101
							27	4	696	9							
*10	27063	X	24908	-0-	-2155	-0-	1415	1	22746	3	N	640	610	0			131
							43	4	704	9							
*11	26190	X	13387	-0-	-12803	-0-	558	1	12133	3	N	618	601	0			148
							16	4	680	9							
12	26598	X	8912	-0-	-17686	-0-	256	1	8095	3	N	510	598	0			60
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 216,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,244

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	19441	-0-	-11497	-0-	753	1	17160	3	N	1389	1408	0			135
							1528	9									
02	27944	X	13560	-0-	-14384	-0-	724	1	11899	3	N	852	879	0			108
							937	9									
03	23808	X	10559	-0-	-13249	-0-	446	1	9423	3	N	627	643	0			92
							690	9									
*04	23040	X	14132	-0-	-8908	-0-	807	1	12516	3	N	713	708	0			97
							25	4	784	9							
*05	19437	X	16279	-0-	-3158	-0-	937	1	14588	3	N	664	646	0			115
							24	4	730	9							
*06	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	1467	1	361	2	N	931	881	0			165
							23366	3	38	4							
*07	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	1105	1	295	2	N	736	827	0			74
							17353	3	29	4							
*08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	1007	1	14523	3	N	641	573	0			142
							21	4	705	9							
*09	26610	X	13485	-0-	-13125	-0-	856	1	11994	3	N	557	610	0			89
							22	4	613	9							
*10	27125	X	12224	-0-	-14901	-0-	688	1	11063	3	N	411	416	0			84
							21	4	452	9							
*11	26250	X	8484	-0-	-17766	-0-	367	1	7536	3	N	517	478	0			123
							12	4	569	9							
12	19592	X	7328	-0-	-12264	-0-	207	1	6537	3	N	531	592	0			62
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 177,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,569

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	22088	-0-	-6680	-0-	865	1	19698	3	N	1386	1417	0			135
							1525	9									
02	25984	X	22020	-0-	-3964	-0-	1183	1	19440	3	N	1270	1244	0			161
							1397	9									
03	26536	X	21615	-0-	-4921	-0-	915	1	19344	3	N	1233	1213	0			181
							1356	9									
*04	25680	X	23699	-0-	-1981	-0-	1399	1	20876	3	N	1269	1277	0			173
							28	4	1396	9							
*05	24366	X	13177	-0-	-11189	-0-	752	1	11712	3	N	631	695	0			109
							19	4	694	9							
*06	23580	X	1444	-0-	-22136	-0-	80	1	20	2	N	66	163	0			12
							1269	3	2	4							
*07	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	1469	1	392	2	N	1043	950	0			105
							23059	3	38	4							
*08	24335	X	21287	-0-	-3048	-0-	1315	1	18967	3	N	888	796	0			197
							28	4	977	9							
*09	23550	X	19340	-0-	-4210	-0-	1227	1	17190	3	N	810	877	0			130
							32	4	891	9							
*10	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	1782	1	28635	3	N	885	834	0			181
							55	4	974	9							
*11	25260	X	13161	-0-	-12099	-0-	548	1	11859	3	N	671	691	0			161
							16	4	738	9							
12	26102	X	14881	-0-	-11221	-0-	418	1	13225	3	N	1125	1154	0			132
							1238	9									

TOTAL GAS PROD: 230,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,277

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376340	X	7341	-0-	-368999	-0-	293	1	6674	3	N	340	441	0			33
							374	9									
02	339920	X	35296	-0-	-304624	-0-	1880	1	32113	3	N	1146	1034	0			145
							42	4	1261	9							
03	376340	X	28183	-0-	-348157	-0-	1478	1	25756	3	N	802	829	0			118
							67	4	882	9							
*04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	1349	1	21865	3	N	645	675	0			88
							60	4	710	9							
*05	58528	X	21692	-0-	-36836	-0-	1268	1	19747	3	N	586	573	0			101
							32	4	645	9							
*06	37830	X	19067	-0-	-18763	-0-	1076	1	264	2	N	512	522	0			91
							17136	3	28	4							
*07	39091	X	18758	-0-	-20333	-0-	1076	1	287	2	N	437	484	0			44
							16886	3	28	4							
*08	28179	X	16551	-0-	-11628	-0-	1042	1	15029	3	N	416	368	0			92
							22	4	458	9							
*09	23640	X	3725	-0-	-19915	-0-	238	1	3339	3	N	129	200	0			21
							6	4	142	9							
*10	21700	X	16989	-0-	-4711	-0-	973	1	15645	3	N	310	268	0			63
							30	4	341	9							
*11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-	63	0			-0-
12	18755	X	12760	-0-	-5995	-0-	646	1	11411	3	N	623	550	0			73
							18	4	685	9							

TOTAL GAS PROD: 204,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,946

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	255378	X	21474	-0-	-233904	-0-	20265	2	1209	9	N	1099	1431	0		107
02	230664	X	70677	-0-	-159987	-0-	67417	2	3260	9	N	2964	2696	0		375
03	255378	X	57325	-0-	-198053	-0-	54926	2	2399	9	N	2181	2236	0		320
04	45403	X	45403	-0-	-0-	-0-	43442	2	1961	9	N	1783	1861	0		242
*05	78244	X	36586	-0-	-41658	-0-	34770	2	1816	9	N	1651	1608	0		285
*06	75720	X	62258	-0-	-13462	-0-	2149	1	24246	2	N	1439	1469	0		255
							34224	3	56	4						
*07	78244	X	38322	-0-	-39922	-0-	2168	1	579	2	N	1345	1465	0		135
							34039	3	56	4						
*08	57319	X	32714	-0-	-24605	-0-	2034	1	29351	3	N	1169	1045	0		259
							43	4	1286	9						
*09	45390	X	5953	-0-	-39437	-0-	376	1	5262	3	N	277	492	0		44
							10	4	305	9						
*10	64325	X	55932	-0-	-8393	-0-	3187	1	51226	3	N	1292	1072	0		264
							98	4	1421	9						
*11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-	264	0		-0-
12	38316	X	35550	-0-	-2766	-0-	1805	1	31894	3	N	1637	1445	0		192
							50	4	1801	9						

TOTAL GAS PROD: 462,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,837

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	471696	X	12418	-0-	-459278	-0-	503	1	11454	3	N	419	542	0		41
							461	9								
02	426048	X	45330	-0-	-380718	-0-	2434	1	41633	3	N	1097	999	0		139
							56	4	1207	9						
03	471696	X	40082	-0-	-431614	-0-	2119	1	36917	3	N	863	875	0		127
							97	4	949	9						
*04	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	2003	1	32475	3	N	711	741	0		97
							89	4	782	9						
*05	50189	X	33095	-0-	-17094	-0-	1951	1	30382	3	N	647	632	0		112
							50	4	712	9						
*06	48570	X	29700	-0-	-18870	-0-	1690	1	416	2	N	569	580	0		101
							26924	3	44	4						
*07	50189	X	30096	-0-	-20093	-0-	1738	1	464	2	N	520	569	0		52
							27277	3	45	4						
*08	40083	X	27507	-0-	-12576	-0-	1745	1	25179	3	N	496	438	0		110
							37	4	546	9						
*09	34860	X	25202	-0-	-9658	-0-	1642	1	23001	3	N	470	505	0		75
							42	4	517	9						
*10	33108	X	18639	-0-	-14469	-0-	1077	1	17309	3	N	200	234	0		41
							33	4	220	9						
*11	29700	X	-0-	-0-	-29700	-0-					N	-0-	41	0		-0-
12	30101	X	1399	-0-	-28702	-0-	72	1	1275	3	N	45	40	0		5
							2	4	50	9						

TOTAL GAS PROD: 298,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248496	X	10059	-0-	-238437	-0-	9062	2	997	9	N	906	1196	0	88
02	224448	X	34757	-0-	-189691	-0-	31979	2	2778	9	N	2525	2294	0	319
03	248496	X	31634	-0-	-216862	-0-	29355	2	2279	9	N	2072	2087	0	304
04	240480	X	26372	-0-	-214108	-0-	24388	2	1984	9	N	1804	1863	0	245
*05	71021	X	22791	-0-	-48230	-0-	20947	2	1844	9	N	1676	1632	0	289
*06	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1288	1	14533	2	N	1441	1474	0	256
							20513	3	33	4					
*07	38471	X	23292	-0-	-15179	-0-	1285	1	343	2	N	1328	1450	0	134
							20170	3	33	4					
*08	31620	X	19810	-0-	-11810	-0-	1196	1	17259	3	N	1209	1075	0	268
							25	4	1330	9					
*09	26370	X	22491	-0-	-3879	-0-	1404	1	19668	3	N	1257	1324	0	201
							36	4	1383	9					
*10	22940	X	18198	-0-	-4742	-0-	1030	1	16549	3	N	534	626	0	109
							32	4	587	9					
*11	37950	X	5382	-0-	-32568	-0-	227	1	4656	3	N	447	449	0	107
							7	4	492	9					
12	23281	X	9765	-0-	-13516	-0-	472	1	8349	3	N	846	854	0	99
							13	4	931	9					

TOTAL GAS PROD: 262,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,045

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	395932	X	35152	-0-	-360780	-0-	1437	1	32740	3	N	886	1178	0	86
							975	9							
*02	357616	X	107664	-0-	-249952	-0-	5792	1	99162	3	N	2340	2130	0	296
							136	4	2574	9					
*03	395932	X	96092	-0-	-299840	-0-	5101	1	88878	3	N	1710	1755	0	251
							232	4	1881	9					
*04	383160	X	85321	-0-	-297839	-0-	4847	1	78560	3	N	1544	1585	0	210
							216	4	1698	9					
*05	119195	X	79687	-0-	-39508	-0-	4693	1	73093	3	N	1619	1550	0	279
							120	4	1781	9					
*06	115350	X	70063	-0-	-45287	-0-	3992	1	981	2	N	1276	1329	0	226
							63582	3	104	4					
*07	119195	X	70617	-0-	-48578	-0-	4085	1	1091	2	N	1105	1222	0	109
							64120	3	105	4					
*08	96100	X	39785	-0-	-56315	-0-	2495	1	446	2	N	726	674	0	161
							35992	3	53	4					
*09	84120	X	9434	-0-	-74686	-0-	609	1	8532	3	N	252	373	0	40
							16	4	277	9					
*10	78461	X	33842	-0-	-44619	-0-	1912	1	30728	3	N	1039	867	0	212
							59	4	1143	9					
*11	70050	X	18996	-0-	-51054	-0-	849	1	17423	3	N	634	696	0	150
							27	4	697	9					
12	70587	X	51129	-0-	-19458	-0-	2656	1	46927	3	N	1339	1332	0	157
							73	4	1473	9					

TOTAL GAS PROD: 697,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139901	X	29763	-0-	-1110138	-0-	1212	1	27625	3	N	842	1092	0	82
							926	9							
02	1029588	X	102180	-0-	-927408	-0-	5490	1	94071	3	N	2262	2058	0	286
							131	4	2488	9					
03	1139901	X	87941	-0-	-1051960	-0-	4654	1	81086	3	N	1808	1828	0	266
							212	4	1989	9					
*04	1103130	X	78702	-0-	-1024428	-0-	4461	1	72318	3	N	1567	1620	0	213
							199	4	1724	9					
*05	73406	X	73406	-0-	-0-	-0-	4310	1	67116	3	N	1700	1620	0	293
							110	4	1870	9					
*06	109470	X	65391	-0-	-44079	-0-	3705	1	911	2	N	1509	1534	0	268
							59019	3	96	4					
*07	113119	X	65904	-0-	-47215	-0-	3786	1	1012	2	N	1429	1553	0	144
							59436	3	98	4					
*08	87947	X	48839	-0-	-39108	-0-	3085	1	44500	3	N	1081	986	0	239
							65	4	1189	9					
*09	77580	X	4417	-0-	-73163	-0-	286	1	4000	3	N	113	334	0	18
							7	4	124	9					
*10	73408	X	43972	-0-	-29436	-0-	2505	1	40262	3	N	1025	834	0	209
							77	4	1128	9					
*11	65400	X	32240	-0-	-33160	-0-	1450	1	29752	3	N	901	895	0	215
							47	4	991	9					
12	65906	X	1884	-0-	-64022	-0-	96	1	1694	3	N	83	288	0	10
							3	4	91	9					

TOTAL GAS PROD: 634,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,320

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277977	X	53828	-0-	-224149	-0-	2310	1	48189	3	N	2777	2943	0	270
							274	4	3055	9					
02	251076	X	37548	-0-	-213528	-0-	1334	1	33710	3	N	2226	2214	0	282
							55	4	2449	9					
03	277977	X	39075	-0-	-238902	-0-	1663	1	34606	3	N	2422	2348	0	356
							142	4	2664	9					
04	269010	X	34244	-0-	-234766	-0-	1582	1	30291	3	N	2115	2183	0	288
							44	4	2327	9					
*05	277977	X	32555	-0-	-245422	-0-	1504	1	28839	3	N	1972	1920	0	340
							43	4	2169	9					
*06	52080	X	27678	-0-	-24402	-0-	1240	1	373	2	N	1698	1737	0	301
							24161	3	36	4					
*07	41571	X	25648	-0-	-15923	-0-	1152	1	384	2	N	1369	1532	0	138
							22572	3	34	4					
*08	39060	X	24699	-0-	-14361	-0-	1260	1	21963	3	N	1323	1168	0	293
							21	4	1455	9					
*09	34230	X	20857	-0-	-13373	-0-	1045	1	18639	3	N	1040	1167	0	166
							29	4	1144	9					
*10	32550	X	21059	-0-	-11491	-0-	964	1	18986	3	N	974	941	0	199
							38	4	1071	9					
*11	27690	X	18698	-0-	-8992	-0-	682	1	16860	3	N	1027	983	0	243
							26	4	1130	9					
12	25637	X	19663	-0-	-5974	-0-	730	1	17660	3	N	1145	1254	0	134
							13	4	1260	9					

TOTAL GAS PROD: 355,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,088

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191952	X	8298	-0-		-183654		-0-	363	1	7056	3	N	764	1140	0			74
									39	4	840	9							
02	173376	X	28718	-0-		-144658		-0-	1165	1	24953	3	N	2307	2089	0			292
									62	4	2538	9							
03	191952	X	26396	-0-		-165556		-0-	1094	1	22768	3	N	2219	2185	0			326
									93	4	2441	9							
*04	185760	X	22647	-0-		-163113		-0-	988	1	18918	3	N	2466	2457	0			335
									28	4	2713	9							
*05	191952	X	20378	-0-		-171574		-0-	935	1	17917	3	N	1364	1464	0			235
									26	4	1500	9							
*06	185760	X	18365	-0-		-167395		-0-	807	1	243	2	N	1435	1415	0			255
									15713	3	23	4							
*07	31806	X	16274	-0-		-15532		-0-	661	1	221	2	N	2198	2232	0			221
									12955	3	19	4							
*08	26381	X	22661	-0-		-3720		-0-	1043	1	18178	3	N	3112	2644	0			689
									17	4	3423	9							
*09	22650	X	21776	-0-		-874		-0-	996	1	17765	3	N	2715	2970	0			434
									28	4	2987	9							
*10	20367	X	20146	-0-		-221		-0-	900	1	17719	3	N	1355	1512	0			277
									36	4	1491	9							
*11	21930	X	16215	-0-		-5715		-0-	640	1	14321	3	N	1113	1127	0			263
									30	4	1224	9							
12	22878	X	17002	-0-		-5876		-0-	616	1	14911	3	N	1331	1438	0			156
									11	4	1464	9							

TOTAL GAS PROD: 238,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,379

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296174	X	46838	-0-		-249336		-0-	1401	1	40332	3	N	4641	4881	0			452
									5105	9									
02	267512	X	32801	-0-		-234711		-0-	746	1	28853	3	N	2911	2995	0			368
									3202	9									
03	296174	X	34462	-0-		-261712		-0-	903	1	30539	3	N	2745	2710	0			403
									3020	9									
*04	286620	X	28988	-0-		-257632		-0-	791	1	25503	3	N	2449	2519	0			333
									2694	9									
*05	296174	X	27254	-0-		-268920		-0-	817	1	23969	3	N	2244	2190	0			387
									2468	9									
*06	286620	X	22982	-0-		-263638		-0-	1013	1	305	2	N	1722	1803	0			306
									19741	3	29	4							
*07	36301	X	23946	-0-		-12355		-0-	1059	1	353	2	N	1582	1729	0			159
									20763	3	31	4							
*08	34472	X	20935	-0-		-13537		-0-	1045	1	18213	3	N	1509	1334	0			334
									17	4	1660	9							
*09	28980	X	18645	-0-		-10335		-0-	877	1	16308	3	N	1306	1431	0			209
									23	4	1437	9							
*10	27249	X	17354	-0-		-9895		-0-	672	1	15387	3	N	1162	1134	0			237
									17	4	1278	9							
*11	23160	X	15507	-0-		-7653		-0-	510	1	14018	3	Y	876	906	0			207
									15	4	964	9							
12	23932	X	14499	-0-		-9433		-0-	324	1	13141	3	Y	940	1037	0			110
									1034	9									

TOTAL GAS PROD: 304,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,087

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276675	X	38251	-0-	-238424	-0-	1146	1	32982	3	N	3748	3959	0			365
							4123	9									
02	249900	X	25756	-0-	-224144	-0-	575	1	22218	3	N	2694	2718	0			341
							2963	9									
03	276675	X	26005	-0-	-250670	-0-	663	1	22439	3	N	2639	2592	0			388
							2903	9									
*04	267750	X	21371	-0-	-246379	-0-	580	1	18720	3	N	1883	2015	0			256
							2071	9									
*05	276675	X	20320	-0-	-256355	-0-	607	1	17792	3	N	1746	1701	0			301
							1921	9									
*06	267750	X	17128	-0-	-250622	-0-	752	1	226	2	N	1340	1403	0			238
							14654	3	22	4							
*07	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	786	1	262	2	N	1231	1345	0			124
							15412	3	23	4							
*08	26009	X	15967	-0-	-10042	-0-	797	1	13895	3	N	1147	1017	0			254
							13	4	1262	9							
*09	21360	X	14644	-0-	-6716	-0-	687	1	12787	3	N	1047	1134	0			167
							18	4	1152	9							
*10	20305	X	13687	-0-	-6618	-0-	527	1	12065	3	N	984	950	0			201
							13	4	1082	9							
*11	17250	X	12726	-0-	-4524	-0-	413	1	11357	3	Y	858	854	0			205
							12	4	944	9							
12	17825	X	11752	-0-	-6073	-0-	258	1	10478	3	Y	924	1021	0			108
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 235,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,241

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119153	-0-	119153	119153	3736	1	107505	3	N	7193	6493	0			700
							7912	9									
02	357276	X	238123	-0-	-119153	-0-	5716	1	221045	3	N	10329	9722	0			1307
							11362	9									
03	303366	X	190453	-0-	-112913	-0-	5212	1	176272	3	N	8154	8263	0			1198
							8969	9									
04	293580	X	140254	-0-	-153326	-0-	4036	1	130210	3	N	5462	5917	0			743
							6008	9									
05	303366	X	112812	-0-	-190554	-0-	3553	1	104186	3	N	4612	4559	0			796
							5073	9									
*06	293580	X	89047	-0-	-204533	-0-	5263	1	1215	2	N	3515	3687	0			624
							78702	3	3867	9							
*07	84845	X	84845	-0-	-0-	-0-	6567	1	1256	2	N	2952	3279	0			297
							73775	3	3247	9							
*08	74442	X	74442	-0-	-0-	-0-	1888	1	69741	3	N	2557	2288	0			566
							2813	9									
*09	140250	X	57741	-0-	-82509	-0-	1619	1	53811	3	N	2101	2331	0			336
							2311	9									
*10	112809	X	54296	-0-	-58513	-0-	1774	1	50487	3	N	1850	1808	0			378
							2035	9									
*11	89040	X	46438	-0-	-42602	-0-	1208	1	43390	3	N	1673	1656	0			395
							1840	9									
12	84847	X	40497	-0-	-44350	-0-	930	1	37755	3	N	1647	1849	0			193
							1812	9									

TOTAL GAS PROD: 1,248,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,045

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319083	X	27582	-0-	-291501	-0-	830	1	23899	3	N	2594	2792	0	253
							2853	9							
02	288204	X	24532	-0-	-263672	-0-	556	1	21508	3	N	2244	2213	0	284
							2468	9							
03	319083	X	23398	-0-	-295685	-0-	617	1	20856	3	N	1750	1777	0	257
							1925	9							
*04	308790	X	20730	-0-	-288060	-0-	572	1	18468	3	N	1536	1584	0	209
							1690	9							
*05	319083	X	19717	-0-	-299366	-0-	599	1	17552	3	N	1424	1387	0	246
							1566	9							
*06	308790	X	16644	-0-	-292146	-0-	742	1	223	2	N	1092	1144	0	194
							14456	3	22	4					
*07	319083	X	17366	-0-	-301717	-0-	776	1	259	2	N	1004	1097	0	101
							15204	3	23	4					
*08	23405	X	17334	-0-	-6071	-0-	881	1	15347	3	N	993	874	0	220
							14	4	1092	9					
*09	20730	X	15147	-0-	-5583	-0-	728	1	13546	3	N	775	871	0	124
							20	4	853	9					
*10	19716	X	14221	-0-	-5495	-0-	561	1	12834	3	N	738	711	0	151
							14	4	812	9					
*11	16800	X	12804	-0-	-3996	-0-	419	1	11535	3	Y	762	731	0	182
							12	4	838	9					
12	17515	X	11771	-0-	-5744	-0-	261	1	10602	3	Y	825	910	0	97
							908	9							

TOTAL GAS PROD: 221,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,737

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220503	X	5294	-0-	-215209	-0-	204	1	4606	3	N	439	971	0	43
							1	4	483	9					
02	199164	X	5	-0-	-199159	-0-	5	3			N	-0-	43	0	-0-
03	220503	X	1427	-0-	-219076	-0-	62	1	1292	3	N	62	53	0	9
							5	4	68	9					
*04	213390	X	13600	-0-	-199790	-0-	621	1	11885	3	N	979	855	0	133
							17	4	1077	9					
*05	220503	X	8698	-0-	-211805	-0-	388	1	7446	3	N	775	774	0	134
							11	4	853	9					
*06	213390	X	6899	-0-	-206491	-0-	299	1	90	2	N	623	646	0	111
							5816	3	9	4					
*07	220503	X	1920	-0-	-218583	-0-	83	1	28	2	N	170	264	0	17
							1620	3	2	4					
*08	14043	X	1963	-0-	-12080	-0-	94	1	1634	3	N	212	182	0	47
							2	4	233	9					
*09	13590	X	1477	-0-	-12113	-0-	72	1	1285	3	N	107	137	0	17
							2	4	118	9					
*10	8711	X	1232	-0-	-7479	-0-	55	1	1092	3	N	75	77	0	15
							2	4	83	9					
*11	6900	X	299	-0-	-6601	-0-	12	1	267	3	N	17	28	0	4
							1	4	19	9					
12	1984	X	819	-0-	-1165	-0-	30	1	714	3	N	67	63	0	8
							1	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373356	X	171471	-0-	-201885	-0-	5935	1	135222	3	N	27558	26821	0			2683
							30314	9									
02	167076	X	115718	-0-	-51358	-0-	5448	1	90359	3	N	18075	18471	0			2287
							28	4	19883	9							
03	184977	X	100875	-0-	-84102	-0-	4485	1	78138	3	N	16407	16284	0			2410
							204	4	18048	9							
*04	179010	X	94422	-0-	-84588	-0-	4531	1	73442	3	N	14770	15172	0			2008
							202	4	16247	9							
*05	184977	X	84636	-0-	-100341	-0-	4236	1	65966	3	N	13024	12784	0			2248
							108	4	14326	9							
*06	179010	X	70138	-0-	-108872	-0-	3402	1	836	2	N	10573	10944	0			1877
							54182	3	88	4							
*07	184977	X	67168	-0-	-117809	-0-	3362	1	898	2	N	9127	10086	0			918
							52781	3	87	4							
*08	57954	X	57954	-0-	-0-	-0-	3187	1	45984	3	N	7923	7087	0			1754
							68	4	8715	9							
*09	93510	X	49299	-0-	-44211	-0-	2796	1	39159	3	N	6611	7308	0			1057
							72	4	7272	9							
*10	84630	X	20404	-0-	-64226	-0-	1091	1	17534	3	N	1587	2320	0			324
							33	4	1746	9							
*11	70140	X	53676	-0-	-16464	-0-	2116	1	43414	3	N	7344	5933	0			1735
							68	4	8078	9							
12	67177	X	39195	-0-	-27982	-0-	1764	1	31175	3	N	5643	6717	0			661
							49	4	6207	9							

TOTAL GAS PROD: 924,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,642

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		196153	-0-	196153	248122	6112	1	175910	3	N	12846	12100	0			1251
							14131	9									
02	367772	X	119650	-0-	-248122	-0-	2808	1	108583	3	N	7508	7809	0			950
							8259	9									
03	257486	X	106130	-0-	-151356	-0-	2857	1	96637	3	N	6033	6097	0			886
							6636	9									
*04	249180	X	82164	-0-	-167016	-0-	3236	1	74659	3	N	3823	4189	0			520
							64	4	4205	9							
*05	257486	X	69807	-0-	-187679	-0-	3298	1	63225	3	N	2901	2920	0			501
							93	4	3191	9							
*06	249180	X	54604	-0-	-194576	-0-	2501	1	752	2	N	2316	2406	0			411
							48730	3	73	4							
*07	257486	X	52034	-0-	-205452	-0-	2377	1	793	2	N	2009	2218	0			202
							46584	3	70	4							
*08	257486	X	47043	-0-	-210443	-0-	2442	1	42558	3	N	1821	1620	0			403
							40	4	2003	9							
*09	82170	X	41236	-0-	-40934	-0-	2012	1	37588	3	N	1438	1611	0			230
							54	4	1582	9							
*10	69812	X	38976	-0-	-30836	-0-	1637	1	35776	3	N	1376	1325	0			281
							49	4	1514	9							
*11	54600	X	31755	-0-	-22845	-0-	1026	1	29402	3	N	1184	1185	0			280
							25	4	1302	9							
12	52049	X	30501	-0-	-21548	-0-	999	1	28221	3	N	1152	1297	0			135
							14	4	1267	9							

TOTAL GAS PROD: 870,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		179096	-0-	179096	179096	7131	1	152763	3	N	17110	14945	0	2165
							381	4	18821	9					
03	454096	X	275000	-0-	-179096	-0-	11277	1	234634	3	N	25571	23980	0	3756
							961	4	28128	9					
*04	328020	X	190339	-0-	-137681	-0-	8509	1	162922	3	N	16972	18420	0	2308
							239	4	18669	9					
*05	338954	X	155958	-0-	-182996	-0-	7082	1	135768	3	N	11734	12017	0	2025
							201	4	12907	9					
*06	328020	X	129614	-0-	-198406	-0-	5724	1	1721	2	N	9532	9865	0	1692
							111517	3	167	4					
*07	338954	X	123600	-0-	-215354	-0-	5449	1	1818	2	N	8521	9356	0	857
							106800	3	160	4					
*08	338954	X	106357	-0-	-232597	-0-	5324	1	92769	3	N	7434	6645	0	1646
							87	4	8177	9					
*09	190350	X	95217	-0-	-95133	-0-	4713	1	84078	3	N	5721	6452	0	915
							133	4	6293	9					
*10	155961	X	102192	-0-	-53769	-0-	4648	1	91544	3	N	5287	5122	0	1080
							184	4	5816	9					
*11	129600	X	84034	-0-	-45566	-0-	3378	1	75640	3	N	4418	4454	0	1044
							156	4	4860	9					
12	123597	X	84553	-0-	-39044	-0-	3159	1	76422	3	N	4467	4988	0	523
							58	4	4914	9					

TOTAL GAS PROD: 1,525,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,767

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		151995	-0-	151995	151995	6071	1	130069	3	N	14119	12333	0	1786
							324	4	15531	9					
03	378422	X	226427	-0-	-151995	-0-	9321	1	193945	3	N	20333	19132	0	2987
							795	4	22366	9					
*04	272460	X	156742	-0-	-115718	-0-	7033	1	134669	3	N	13494	14646	0	1835
							197	4	14843	9					
*05	281542	X	136124	-0-	-145418	-0-	6127	1	117460	3	N	11239	11134	0	1940
							174	4	12363	9					
*06	272460	X	95701	-0-	-176759	-0-	4189	1	1260	2	N	7740	8306	0	1374
							81616	3	122	4					
*07	281542	X	91210	-0-	-190332	-0-	3988	1	1330	2	N	6919	7597	0	696
							78164	3	117	4					
*08	281542	X	78496	-0-	-203046	-0-	3896	1	67895	3	N	6037	5396	0	1337
							64	4	6641	9					
*09	156750	X	67700	-0-	-89050	-0-	3323	1	59292	3	N	4537	5148	0	726
							94	4	4991	9					
*10	136121	X	60350	-0-	-75771	-0-	2768	1	54512	3	N	2692	2868	0	550
							109	4	2961	9					
*11	95700	X	46030	-0-	-49670	-0-	1866	1	41778	3	N	2091	2147	0	494
							86	4	2300	9					
12	91202	X	44827	-0-	-46375	-0-	1674	1	40489	3	N	2394	2608	0	280
							31	4	2633	9					

TOTAL GAS PROD: 1,155,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,595

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270482	X	126456	-0-	-144026	-0-	4431	1	100953	3	N	19156	18538	0			1865
							21072	9									
02	220612	X	98803	-0-	-121809	-0-	4737	1	78597	3	N	14040	14129	0			1776
							25	4	15444	9							
03	244249	X	88939	-0-	-155310	-0-	4075	1	71008	3	N	12427	12378	0			1825
							186	4	13670	9							
*04	236370	X	83435	-0-	-152935	-0-	4078	1	66099	3	N	11887	12096	0			1616
							182	4	13076	9							
*05	244249	X	78530	-0-	-165719	-0-	4019	1	62586	3	N	10747	10508	0			1855
							103	4	11822	9							
*06	236370	X	62818	-0-	-173552	-0-	3105	1	763	2	N	8552	8889	0			1518
							49462	3	81	4							
*07	244249	X	63985	-0-	-180264	-0-	3248	1	868	2	N	7995	8709	0			804
							50990	3	84	4							
*08	244249	X	58650	-0-	-185599	-0-	3270	1	47170	3	N	7401	6566	0			1639
							69	4	8141	9							
*09	82410	X	55326	-0-	-27084	-0-	3195	1	44752	3	N	6634	7212	0			1061
							82	4	7297	9							
*10	77469	X	25726	-0-	-51743	-0-	1391	1	22354	3	N	1762	2463	0			360
							43	4	1938	9							
*11	62820	X	37795	-0-	-25025	-0-	1477	1	30309	3	N	5419	4499	0			1280
							48	4	5961	9							
12	63984	X	38094	-0-	-25890	-0-	1712	1	30255	3	N	5527	6160	0			647
							47	4	6080	9							

TOTAL GAS PROD: 818,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,547

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		175268	-0-	175268	175268	6958	1	149059	3	N	17164	14992	0			2172
							371	4	18880	9							
03	427998	X	252730	-0-	-175268	-0-	10337	1	215069	3	N	24039	22680	0			3531
							881	4	26443	9							
*04	302070	X	174907	-0-	-127163	-0-	7799	1	149337	3	N	15956	17317	0			2170
							219	4	17552	9							
*05	312139	X	142471	-0-	-169668	-0-	6486	1	124335	3	N	10424	10795	0			1799
							184	4	11466	9							
*06	302070	X	114089	-0-	-187981	-0-	5066	1	1523	2	N	7864	8267	0			1396
							98703	3	147	4							
*07	312139	X	108834	-0-	-203305	-0-	4823	1	1609	2	N	7029	7718	0			707
							94528	3	142	4							
*08	312139	X	93644	-0-	-218495	-0-	4712	1	82109	3	N	6133	5482	0			1358
							77	4	6746	9							
*09	174900	X	81068	-0-	-93832	-0-	4022	1	71754	3	N	4708	5313	0			753
							113	4	5179	9							
*10	142476	X	82808	-0-	-59668	-0-	3782	1	74497	3	N	3982	3922	0			813
							149	4	4380	9							
*11	114090	X	62025	-0-	-52065	-0-	2503	1	56041	3	N	3059	3149	0			723
							116	4	3365	9							
12	108841	X	47479	-0-	-61362	-0-	1775	1	42948	3	N	2475	2908	0			290
							33	4	2723	9							

TOTAL GAS PROD: 1,335,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,833

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		130538	-0-	130538	130538	4121	1	118589	3	N	7116	6423	0			693
							7828	9									
02	356365	X	225827	-0-	-130538	-0-	5435	1	210129	3	N	9330	8843	0			1180
							10263	9									
03	305505	X	170423	-0-	-135082	-0-	4670	1	157950	3	N	7094	7232	0			1042
							7803	9									
04	295650	X	123300	-0-	-172350	-0-	3546	1	114363	3	N	4901	5277	0			666
							5391	9									
05	305505	X	99851	-0-	-205654	-0-	3150	1	92381	3	N	3927	3916	0			677
							4320	9									
06	295650	X	80597	-0-	-215053	-0-	4765	1	72347	3	N	3168	3283	0			562
							3485	9									
07	305505	X	76852	-0-	-228653	-0-	5925	1	1133	2	N	2938	3210	0			290
							66562	3	3232	9							
*08	305505	X	69460	-0-	-236045	-0-	1756	1	64843	3	N	2601	2315	0			576
							2861	9									
*09	53980	X	53980	-0-	-0-	-0-	1505	1	50031	3	N	2222	2443	0			355
							2444	9									
*10	99851	X	50600	-0-	-49251	-0-	1644	1	46790	3	N	1969	1922	0			402
							2166	9									
*11	80610	X	44625	-0-	-35985	-0-	1155	1	41482	3	N	1807	1782	0			427
							1988	9									
12	76787	X	39643	-0-	-37144	-0-	905	1	36763	3	N	1795	2012	0			210
							1975	9									

TOTAL GAS PROD: 1,165,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,868

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310114	X	134778	-0-	-175336	-0-	4685	1	106734	3	N	21235	20687	0			2068
							23359	9									
02	154392	X	108935	-0-	-45457	-0-	5219	1	86566	3	N	15566	15665	0			1969
							27	4	17123	9							
03	170934	X	86242	-0-	-84692	-0-	3934	1	68540	3	N	12354	12508	0			1815
							179	4	13589	9							
*04	165420	X	93478	-0-	-71942	-0-	4568	1	74046	3	N	13327	13330	0			1812
							204	4	14660	9							
*05	170934	X	86905	-0-	-84029	-0-	4420	1	68832	3	N	12309	11997	0			2124
							113	4	13540	9							
*06	165420	X	74378	-0-	-91042	-0-	3662	1	900	2	N	10355	10641	0			1838
							58330	3	95	4							
*07	170934	X	73292	-0-	-97642	-0-	3752	1	1003	2	N	8671	9637	0			872
							58902	3	97	4							
*08	170934	X	64776	-0-	-106158	-0-	3636	1	52458	3	N	7823	6963	0			1732
							77	4	8605	9							
*09	92340	X	59469	-0-	-32871	-0-	3447	1	48280	3	N	6957	7577	0			1112
							89	4	7653	9							
*10	85746	X	25097	-0-	-60649	-0-	1356	1	21800	3	N	1726	2486	0			352
							42	4	1899	9							
*11	74370	X	1700	-0-	-72670	-0-	68	1	1389	3	N	219	519	0			52
							2	4	241	9							
12	73284	X	-0-	-0-	-73284	-0-					N	-0-	52	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 809,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,542

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		216606	-0-	216606	270454	6741	1	193997	3	N	14425	13599	0			1405
							15868	9									
02	402408	X	131954	-0-	-270454	-0-	3098	1	119780	3	N	8251	8612	0			1044
							9076	9									
03	271467	X	115871	-0-	-155596	-0-	3124	1	105648	3	N	6454	6550	0			948
							7099	9									
*04	262710	X	90887	-0-	-171823	-0-	3569	1	82470	3	N	4344	4701	0			591
							70	4	4778	9							
*05	271467	X	78939	-0-	-192528	-0-	3725	1	71401	3	N	3371	3380	0			582
							105	4	3708	9							
*06	262710	X	63215	-0-	-199495	-0-	2892	1	870	2	N	2753	2846	0			489
							56341	3	84	4							
*07	271467	X	60109	-0-	-211358	-0-	2743	1	915	2	N	2374	2624	0			239
							53759	3	81	4							
*08	271467	X	52249	-0-	-219218	-0-	2705	1	47139	3	N	2146	1910	0			475
							44	4	2361	9							
*09	90900	X	46787	-0-	-44113	-0-	2276	1	42495	3	N	1777	1968	0			284
							61	4	1955	9							
*10	78926	X	45701	-0-	-33225	-0-	1925	1	41923	3	N	1632	1583	0			333
							58	4	1795	9							
*11	63210	X	42490	-0-	-20720	-0-	1389	1	39449	3	N	1469	1455	0			347
							36	4	1616	9							
12	60109	X	38208	-0-	-21901	-0-	1241	1	35417	3	N	1394	1578	0			163
							17	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 983,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,390

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		226684	-0-	226684	280297	7024	1	202153	3	N	15915	14916	0			1550
							17507	9									
02	430196	X	149899	-0-	-280297	-0-	3494	1	135120	3	N	10259	10511	0			1298
							11285	9									
03	330553	X	136769	-0-	-193784	-0-	3656	1	123672	3	N	8583	8620	0			1261
							9441	9									
*04	319890	X	109147	-0-	-210743	-0-	4237	1	98099	3	N	6116	6545	0			832
							83	4	6728	9							
*05	330553	X	95823	-0-	-234730	-0-	4478	1	85847	3	N	4883	4872	0			843
							127	4	5371	9							
*06	319890	X	78294	-0-	-241596	-0-	3549	1	1067	2	N	4033	4160	0			716
							69139	3	103	4							
*07	330553	X	76363	-0-	-254190	-0-	3455	1	1153	2	N	3577	3933	0			360
							67718	3	102	4							
*08	330553	X	70295	-0-	-260258	-0-	3618	1	63042	3	N	3251	2891	0			720
							59	4	3576	9							
*09	109140	X	60725	-0-	-48415	-0-	2932	1	54780	3	N	2668	2961	0			427
							78	4	2935	9							
*10	95821	X	57679	-0-	-38142	-0-	2401	1	52489	3	N	2471	2393	0			505
							71	4	2718	9							
*11	78300	X	48678	-0-	-29622	-0-	1571	1	44636	3	N	2210	2193	0			522
							40	4	2431	9							
12	76353	X	44855	-0-	-31498	-0-	1446	1	41079	3	N	2100	2376	0			246
							20	4	2310	9							

TOTAL GAS PROD: 1,155,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,066

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591494	X	43642	-0-	-547852	-0-	1837	1	38875	3	N	2473	2708	0			241
							210	4	2720	9							
02	267232	X	40556	-0-	-226676	-0-	1453	1	36745	3	N	2089	2066	0			264
							60	4	2298	9							
03	295864	X	42283	-0-	-253581	-0-	1822	1	37904	3	N	2184	2127	0			321
							155	4	2402	9							
*04	286320	X	35082	-0-	-251238	-0-	1638	1	31373	3	N	1841	1912	0			250
							46	4	2025	9							
*05	295864	X	34049	-0-	-261815	-0-	1597	1	30613	3	N	1631	1600	0			281
							45	4	1794	9							
*06	286320	X	29848	-0-	-256472	-0-	1360	1	409	2	N	1409	1440	0			250
							26489	3	40	4							
*07	295864	X	29255	-0-	-266609	-0-	1328	1	443	2	N	1298	1417	0			131
							26017	3	39	4							
*08	295864	X	26918	-0-	-268946	-0-	1384	1	24112	3	N	1272	1121	0			282
							23	4	1399	9							
*09	286320	X	25193	-0-	-261127	-0-	1271	1	22678	3	N	1098	1204	0			176
							36	4	1208	9							
*10	34038	X	23130	-0-	-10908	-0-	1064	1	20956	3	N	971	949	0			198
							42	4	1068	9							
*11	29850	X	18677	-0-	-11173	-0-	693	1	16988	3	N	881	871	0			208
							27	4	969	9							
12	29264	X	18487	-0-	-10777	-0-	695	1	16814	3	N	877	982	0			103
							13	4	965	9							

TOTAL GAS PROD: 367,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,024

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671047	X	55047	-0-	-616000	-0-	2315	1	48670	3	N	3448	3758	0			336
							269	4	3793	9							
02	270536	X	44322	-0-	-226214	-0-	1569	1	39578	3	N	2827	2805	0			358
							65	4	3110	9							
03	299522	X	48661	-0-	-250861	-0-	2070	1	43068	3	N	3043	2954	0			447
							176	4	3347	9							
*04	289860	X	42122	-0-	-247738	-0-	1942	1	37181	3	N	2677	2760	0			364
							54	4	2945	9							
*05	299522	X	40163	-0-	-259359	-0-	1854	1	35550	3	N	2460	2399	0			425
							53	4	2706	9							
*06	289860	X	35470	-0-	-254390	-0-	1591	1	478	2	N	2144	2188	0			381
							30997	3	46	4							
*07	299522	X	34891	-0-	-264631	-0-	1561	1	521	2	N	1981	2163	0			199
							30584	3	46	4							
*08	299522	X	33148	-0-	-266374	-0-	1680	1	29270	3	N	1973	1735	0			437
							28	4	2170	9							
*09	289860	X	32085	-0-	-257775	-0-	1599	1	28526	3	N	1741	1900	0			278
							45	4	1915	9							
*10	40176	X	30957	-0-	-9219	-0-	1409	1	27746	3	N	1587	1541	0			324
							56	4	1746	9							
*11	35460	X	25224	-0-	-10236	-0-	906	1	22710	3	N	1431	1417	0			338
							34	4	1574	9							
12	34906	X	25146	-0-	-9760	-0-	936	1	22631	3	N	1420	1592	0			166
							17	4	1562	9							

TOTAL GAS PROD: 447,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536185	X	81866	-0-	-454319	-0-	8796	1	67867	2	N	4060	4284	0			395
							737	3	4466	9							
02	203056	X	68680	-0-	-134376	-0-	8305	1	56129	2	N	3100	3103	0			392
							836	3	3410	9							
03	224812	X	73247	-0-	-151565	-0-	8155	1	60407	2	N	3284	3194	0			482
							1073	3	3612	9							
*04	217560	X	65036	-0-	-152524	-0-	8126	1	52962	2	N	2929	3013	0			398
							726	3	3222	9							
*05	224812	X	59173	-0-	-165639	-0-	6839	1	48717	2	N	2872	2774	0			496
							458	3	3159	9							
*06	217560	X	32348	-0-	-185212	-0-	4061	1	26469	2	N	1453	1691	0			258
							220	3	1598	9							
*07	224812	X	41957	-0-	-182855	-0-	4783	1	34635	2	N	2011	2067	0			202
							327	3	2212	9							
*08	224812	X	31118	-0-	-193694	-0-	2797	1	26074	2	N	1792	1597	0			397
							276	3	1971	9							
*09	217560	X	36184	-0-	-181376	-0-	3591	1	30350	2	N	1783	1895	0			285
							282	3	1961	9							
*10	59179	X	36875	-0-	-22304	-0-	2853	1	31989	2	N	1588	1549	0			324
							286	3	1747	9							
*11	40590	X	16763	-0-	-23827	-0-	1179	1	14758	2	N	643	815	0			152
							119	3	707	9							
12	41943	X	37	-0-	-41906	-0-	3	1	34	2	N	-0-	152	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,515

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

T	BIRD UNIT		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	568	1	1499	2	Y	143	134	1	12	8	44
							157	9									
02	2016	X	1865	-0-	-151	-0-	537	1	1203	2	Y	114	105	1	11	8	42
							125	9									
03	2232	X	2082	-0-	-150	-0-	610	1	1339	2	Y	121	108	1	8	8	47
							133	9									
04	2160	X	739	-0-	-1421	-0-	417	1	249	2	Y	66	76	1	1	8	36
							73	9									
05	2232	X	1868	-0-	-364	-0-	812	1	938	2	Y	107	106	1	1	8	36
							118	9									
06	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	715	1	1344	2	Y	89	70	1			55
							98	9									
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	865	1	1479	2	Y	102	99	1	1	8	57
							112	9									
08	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	567	1	1373	2	Y	78	101	1			34
							86	9									
09	2160	X	1748	-0-	-412	-0-	524	1	1143	2	Y	74	58	1			50
							81	9									
10	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	554	1	1280	2	Y	76	86	1			40
							84	9									
*11	2370	X	827	-0-	-1543	-0-	772	2	55	9	Y	50	42	1			48
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 19,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	1862	1	14029	2	Y	420	434	1			141
							462	9									
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	1933	1	12463	2	Y	364	364	1			141
							400	9									
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	2561	1	14637	2	Y	468	424	1			185
							515	9									
04	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	2517	1	13609	2	Y	380	383	1			182
							418	9									
05	16368	X	16198	-0-	-170	-0-	2133	1	13768	2	Y	270	335	1			117
							297	9									
06	17130	X	16249	-0-	-881	-0-	1777	1	14238	2	Y	213	183	1			147
							234	9									
07	17701	X	14217	-0-	-3484	-0-	1947	1	12028	2	Y	220	231	1			136
							242	9									
08	17701	X	13500	-0-	-4201	-0-	1807	1	11422	2	Y	246	282	1			100
							271	9									
09	16530	X	12284	-0-	-4246	-0-	1819	1	10186	2	Y	254	184	1			170
							279	9									
10	16802	X	10933	-0-	-5869	-0-	1833	1	8826	2	Y	249	280	1			139
							274	9									
*11	16260	X	7265	-0-	-8995	-0-	7091	2	174	9	Y	158	144	1			153
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 156,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1860	-0-	-4743	-0-	957	1	659	2	Y	222	260	1			84
							244	9									
02	5964	X	2350	-0-	-3614	-0-	956	1	1192	2	Y	184	194	1			74
							202	9									
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1480	1	6897	2	Y	272	241	1			105
							299	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1623	1	6575	2	Y	246	239	1			112
							271	9									
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1905	1	6227	2	Y	245	266	1			91
							270	9									
06	8400	X	7409	-0-	-991	-0-	1548	1	5651	2	Y	191	158	1			124
							210	9									
07	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	1841	1	5778	2	Y	212	214	1			122
							233	9									
08	8742	X	3344	-0-	-5398	-0-	1484	1	1631	2	Y	208	246	1			84
							229	9									
09	8460	X	1756	-0-	-6704	-0-	1253	1	305	2	Y	180	138	1			126
							198	9									
10	8401	X	2983	-0-	-5418	-0-	1485	1	1271	2	Y	206	223	1			109
							227	9									
*11	7590	X	5596	-0-	-1994	-0-	5488	2	108	9	Y	98	112	1			95
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 58,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	2122	1	17235	2	Y	479	486	1	2	8	156
							527	9									
02	17388	X	14636	-0-	-2752	-0-	2135	1	12058	2	Y	403	405	1			154
							443	9									
03	17484	X	12166	-0-	-5318	-0-	2348	1	9342	2	Y	433	411	1			176
							476	9									
04	19230	X	8213	-0-	-11017	-0-	2343	1	5475	2	Y	359	365	1			170
							395	9									
05	19871	X	6004	-0-	-13867	-0-	2089	1	3616	2	Y	272	330	1			112
							299	9									
06	19230	X	4569	-0-	-14661	-0-	1943	1	2359	2	Y	243	199	1			156
							267	9									
07	16213	X	3676	-0-	-12537	-0-	1941	1	1485	2	Y	227	244	1			139
							250	9									
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	2117	1	10393	2	Y	290	320	1			109
							319	9									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	2284	1	8906	2	Y	321	227	1			203
							353	9									
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	2206	1	7688	2	Y	302	341	1			164
							332	9									
*11	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13861	2	210	9	Y	191	170	1			185
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 117,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4787	-0-	-2715	-0-	1359	1	3081	2	Y	315	321	1	2	8	100
							347	9									
02	6776	X	3052	-0-	-3724	-0-	827	1	2050	2	Y	159	189	1			70
							175	9									
03	5208	X	364	-0-	-4844	-0-	267	1	42	2	Y	50	85	1			35
							55	9									
04	5040	X	13	-0-	-5027	-0-	13	2			Y	-0-	35	1			-0-
05	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	239	1	425	2	Y	31	23	1			8
							34	9									
06	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	1099	1	763	2	Y	138	81	1			65
							152	9									
07	3379	X	1383	-0-	-1996	-0-	587	1	721	2	Y	68	84	1			49
							75	9									
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	564	1	699	2	Y	79	95	1			33
							87	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1058	1	2384	2	Y	150	95	1			88
							165	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1076	1	2043	2	Y	149	158	1			79
							164	9									
*11	2010	X	987	-0-	-1023	-0-	908	2	79	9	Y	72	81	1			70
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5136	-0-	-1839	-0-	576	1	4105	2	Y	414	387	1	6	8	200
							455	9									
02	6300	X	4257	-0-	-2043	-0-	540	1	3329	2	Y	353	389	1	7	8	157
							388	9									
03	6107	X	4602	-0-	-1505	-0-	617	1	3545	2	Y	400	330	1	3	8	224
							440	9									
04	5490	X	4560	-0-	-930	-0-	575	1	3634	2	Y	319	426	1	2	8	115
							351	9									
05	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	541	1	3590	2	Y	291	290	1	2	8	114
							320	9									
06	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	594	1	3631	2	Y	304	215	1			203
							334	9									
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	649	1	3737	2	Y	320	387	1			136
							352	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	646	1	3401	2	Y	342	298	1			180
							376	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	639	1	3482	2	Y	350	261	1			269
							385	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	667	1	3425	2	Y	356	453	1			172
							392	9									
*11	4230	X	3785	-0-	-445	-0-	3326	2	459	9	Y	417	316	1			273
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 49,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	13929	-0-	-4175	-0-	779	1	12543	2	Y	552	524	1			270
							607	9									
02	16352	X	12915	-0-	-3437	-0-	742	1	11652	2	Y	474	531	1			213
							521	9									
03	15407	X	13824	-0-	-1583	-0-	798	1	12462	2	Y	513	434	1			292
							564	9									
04	13680	X	12719	-0-	-961	-0-	804	1	11428	2	Y	443	580	1			155
							487	9									
05	14291	X	13314	-0-	-977	-0-	854	1	11957	2	Y	457	439	1			173
							503	9									
06	13830	X	12836	-0-	-994	-0-	737	1	11685	2	Y	376	282	1			267
							414	9									
07	14291	X	12849	-0-	-1442	-0-	777	1	11652	2	Y	382	480	1			169
							420	9									
08	13826	X	12531	-0-	-1295	-0-	780	1	11297	2	Y	413	362	1			220
							454	9									
09	12870	X	12109	-0-	-761	-0-	741	1	10920	2	Y	407	309	1			318
							448	9									
10	13299	X	12341	-0-	-958	-0-	754	1	11145	2	Y	402	521	1			199
							442	9									
*11	12840	X	10797	-0-	-2043	-0-	10290	2	507	9	Y	461	358	1			302
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 140,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1476	2	143	9	Y	130	129	1			66
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1322	2	133	9	Y	121	133	1			54
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1865	2	171	9	Y	155	125	1			84
04	3000	N	4648	-0-	1648	1648	4286	2	362	9	Y	329	326	1			87
05	3100	N	4272	-0-	1172	2820	3953	2	319	9	Y	290	271	1			106
06	3000	N	1797	-0-	-1203	1617	1607	2	190	9	Y	173	144	1			135
07	6309	X	4692	-0-	-1617	-0-	4386	2	306	9	Y	278	306	1			107
08	4805	X	3408	-0-	-1397	-0-	3219	2	189	9	Y	172	175	1			104
09	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	2012	2	146	9	Y	133	118	1			119
10	4681	X	3087	-0-	-1594	-0-	2863	2	224	9	Y	204	235	1			88
*11	4530	X	2491	-0-	-2039	-0-	2171	2	320	9	Y	291	188	1			191
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	824	2	75	9	Y	68	48	1			20
03	620	N	98	-0-	-522	-0-	98	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	882	2	99	9	Y	90	71	1			19
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	232	2	43	9	Y	39	41	1			17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	33	1			33
07	620	N	125	-0-	-495	-0-	85	2	40	9	Y	36	49	1	1	8	19
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	98	2	42	9	Y	38	35	1			22
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			28
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	39	1			17
*11	150	N	31	-0-	-119	-0-	20	2	11	9	Y	10	20	1			7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	7874	-0-	-3906	-0-	566	1	6977	2	Y	301	298	1			85
							331	9									
02	10640	X	6129	-0-	-4511	-0-	479	1	5376	2	Y	249	262	1			72
							274	9									
03	9579	X	8640	-0-	-939	-0-	720	1	7641	2	Y	254	225	1			101
							279	9									
04	9270	X	7682	-0-	-1588	-0-	661	1	6751	2	Y	245	280	1			66
							270	9									
05	9579	X	7912	-0-	-1667	-0-	680	1	6976	2	Y	233	217	1			82
							256	9									
06	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	737	1	6853	2	Y	211	182	1			111
							232	9									
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	827	1	7685	2	Y	209	238	1			82
							230	9									
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	752	1	6558	2	Y	203	240	1			45
							223	9									
09	7830	X	6010	-0-	-1820	-0-	592	1	5208	2	Y	191	87	1			149
							210	9									
10	8742	X	5440	-0-	-3302	-0-	566	1	4658	2	Y	196	303	1			42
							216	9									
*11	8460	X	6261	-0-	-2199	-0-	6037	2	224	9	Y	204	175	1			71
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 80,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10188	-0-	-1809	-0-	734	1	9038	2	Y	378	366	1	3	8	109
							416	9									
02	10836	X	8408	-0-	-2428	-0-	660	1	7420	2	Y	298	315	1			92
							328	9									
03	10478	X	8637	-0-	-1841	-0-	714	1	7573	2	Y	318	279	1			131
							350	9									
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	686	1	7012	2	Y	301	346	1			86
							331	9									
05	10199	X	8640	-0-	-1559	-0-	740	1	7591	2	Y	281	264	1			103
							309	9									
06	9870	X	7456	-0-	-2414	-0-	696	1	6474	2	Y	260	224	1			139
							286	9									
07	9300	X	7440	-0-	-1860	-0-	695	1	6457	2	Y	262	296	1			105
							288	9									
08	8277	X	7736	-0-	-541	-0-	769	1	6706	2	Y	237	286	1			56
							261	9									
09	8010	X	7364	-0-	-646	-0-	724	1	6377	2	Y	239	108	1			187
							263	9									
10	8277	X	8092	-0-	-185	-0-	848	1	6981	2	Y	239	370	1			56
							263	9									
*11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7437	2	278	9	Y	253	221	1			88
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 89,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	363	1	4476	2	Y	283	248	1			67
							311	9									
02	4508	X	4492	-0-	-16	-0-	347	1	3902	2	Y	221	229	1			59
							243	9									
03	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	404	1	4288	2	Y	227	200	1			86
							250	9									
04	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	369	1	3775	2	Y	209	242	1			53
							230	9									
05	5146	X	4247	-0-	-899	-0-	357	1	3670	2	Y	200	187	1			66
							220	9									
06	4980	X	4210	-0-	-770	-0-	389	1	3615	2	Y	187	160	1			93
							206	9									
07	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	390	1	3617	2	Y	221	237	1			77
							243	9									
08	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	379	1	3301	2	Y	192	230	1			39
							211	9									
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	310	1	2731	2	Y	169	79	1			129
							186	9									
10	4340	X	2686	-0-	-1654	-0-	270	1	2227	2	Y	172	269	1			32
							189	9									
*11	4200	X	2213	-0-	-1987	-0-	2017	2	196	9	Y	178	148	1			62
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7036	-0-	-1644	-0-	496	1	6083	2	Y	415	384	1	10	8	113
							457	9									
02	8288	X	6444	-0-	-1844	-0-	499	1	5581	2	Y	331	273	1	6	8	165
							364	9									
03	7874	X	7027	-0-	-847	-0-	577	1	6085	2	Y	332	380	1	2	8	115
							365	9									
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	606	1	6158	2	Y	279	317	1			77
							307	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	619	1	6322	2	Y	278	307	1			48
							306	9									
06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	706	1	6506	2	Y	273	158	1			163
							300	9									
07	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	591	1	5434	2	Y	257	374	1	1	8	45
							283	9									
08	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	701	1	6045	2	Y	256	169	1			132
							282	9									
09	7500	X	7118	-0-	-382	-0-	705	1	6146	2	Y	243	167	1			208
							267	9									
10	7750	X	6918	-0-	-832	-0-	726	1	5898	2	Y	267	358	1			117
							294	9									
*11	7500	X	5531	-0-	-1969	-0-	5193	2	338	9	Y	307	288	1			136
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 75,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,238

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8525	-0-	-1829	-0-	608	1	7484	2	Y	394	364	1			108
							433	9									
02	9352	X	7802	-0-	-1550	-0-	609	1	6837	2	Y	324	336	1			96
							356	9									
03	9548	X	8666	-0-	-882	-0-	709	1	7525	2	Y	393	334	1			155
							432	9									
04	8250	X	7728	-0-	-522	-0-	653	1	6669	2	Y	369	421	1			103
							406	9									
05	8649	X	7212	-0-	-1437	-0-	605	1	6205	2	Y	365	338	1			130
							402	9									
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	644	1	5982	2	Y	345	294	1			181
							380	9									
07	8680	X	6629	-0-	-2051	-0-	613	1	5693	2	Y	294	352	1			123
							323	9									
08	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	632	1	5505	2	Y	318	371	1			70
							350	9									
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	768	1	6767	2	Y	298	136	1			232
							328	9									
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	830	1	6840	2	Y	304	469	1			67
							334	9									
*11	7020	X	6871	-0-	-149	-0-	6467	2	404	9	Y	367	307	1			127
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 82,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8025	-0-	-2856	-0-	572 405	1 9	7048	2	Y	368	351	1	6	8	104
02	9828	X	7558	-0-	-2270	-0-	591 327	1 9	6640	2	Y	297	303	1	11	8	87
03	9145	X	7254	-0-	-1891	-0-	600 282	1 9	6372	2	Y	256	231	1	5	8	107
04	8280	X	7397	-0-	-883	-0-	631 315	1 9	6451	2	Y	286	314	1	1	8	78
05	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	623 299	1 9	6391	2	Y	272	251	1	1	8	98
06	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	674 277	1 9	6261	2	Y	252	214	1			136
07	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	670 266	1 9	6227	2	Y	242	277	1	1	8	100
08	7657	X	7547	-0-	-110	-0-	752 245	1 9	6550	2	Y	223	268	1			55
09	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	617 248	1 9	5431	2	Y	225	101	1			179
10	7440	X	6090	-0-	-1350	-0-	632 257	1 9	5201	2	Y	234	358	1			55
*11	7290	X	4557	-0-	-2733	-0-	4316	2	241	9	Y	219	198	1			76
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 76,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9718	-0-	-16	-0-	697 486	1 9	8535	2	Y	442	420	1	1	8	122
02	9576	X	9087	-0-	-489	-0-	714 388	1 9	7985	2	Y	353	297	1			178
03	10602	X	9516	-0-	-1086	-0-	789 406	1 9	8321	2	Y	369	421	1			126
04	9390	X	9103	-0-	-287	-0-	783 364	1 9	7956	2	Y	331	370	1			87
05	10075	X	9386	-0-	-689	-0-	804 364	1 9	8218	2	Y	331	364	1			54
06	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	867 337	1 9	7993	2	Y	306	177	1			183
07	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	855 300	1 9	7861	2	Y	273	409	1			47
08	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	910 276	1 9	7844	2	Y	251	167	1			131
09	9090	X	8752	-0-	-338	-0-	874 262	1 9	7616	2	Y	238	166	1			203
10	9393	X	8733	-0-	-660	-0-	925 295	1 9	7513	2	Y	268	357	1			114
*11	9090	X	6981	-0-	-2109	-0-	6566	2	415	9	Y	377	324	1			167
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 98,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1217 550	1 9	14914	2	Y	500	474	1			144
02	15624	X	14231	-0-	-1393	-0-	1132 437	1 9	12662	2	Y	397	336	1			205
03	16275	X	14552	-0-	-1723	-0-	1222 450	1 9	12880	2	Y	409	469	1	1	8	144
04	16140	X	12464	-0-	-3676	-0-	1084 377	1 9	11003	2	Y	343	392	1			95
05	16678	X	13920	-0-	-2758	-0-	1206 394	1 9	12320	2	Y	358	393	1			60
06	16140	X	8874	-0-	-7266	-0-	837 329	1 9	7708	2	Y	299	177	1			182
07	15748	X	9896	-0-	-5852	-0-	941 298	1 9	8657	2	Y	271	406	1			47
08	14539	X	7810	-0-	-6729	-0-	778 322	1 9	6710	2	Y	293	191	1			149
09	13470	X	6657	-0-	-6813	-0-	652 318	1 9	5687	2	Y	289	196	1			242
10	13919	X	4950	-0-	-8969	-0-	516 243	1 9	4191	2	Y	221	350	1			113
*11	9570	X	4090	-0-	-5480	-0-	3762	2	328	9	Y	298	279	1			132
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 114,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,678

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	16461	-0-	-5611	-0-	107 569	1 9	15785	2	Y	517	469	1			186
02	20048	X	14421	-0-	-5627	-0-	105 518	1 9	13798	2	Y	471	486	1			171
03	19902	X	17362	-0-	-2540	-0-	126 517	1 9	16719	2	Y	470	399	1	1	8	241
04	18510	X	16248	-0-	-2262	-0-	128 428	1 9	15692	2	Y	389	460	1	2	8	168
05	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	136 439	1 9	15431	2	Y	399	380	1	2	8	185
06	16800	X	11384	-0-	-5416	-0-	113 330	1 9	10941	2	Y	300	265	1			220
07	17360	X	15408	-0-	-1952	-0-	140 369	1 9	14899	2	Y	335	451	1			104
08	17360	X	14621	-0-	-2739	-0-	117 349	1 9	14155	2	Y	317	279	1			142
09	16260	X	12180	-0-	-4080	-0-	95 473	1 9	11612	2	Y	430	308	1			264
10	15996	X	14057	-0-	-1939	-0-	116 499	1 9	13442	2	Y	454	565	1			153
*11	14910	X	8521	-0-	-6389	-0-	8143	2	378	9	Y	344	335	1			162
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 156,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	11653	-0-	-8993	-0-	86	1	11072	2	Y	450	414	1			166
							495	9									
02	18648	X	10986	-0-	-7662	-0-	89	1	10449	2	Y	407	423	1			150
							448	9									
03	17577	X	9615	-0-	-7962	-0-	90	1	9111	2	Y	376	327	1			199
							414	9									
04	16080	X	8529	-0-	-7551	-0-	87	1	8037	2	Y	368	415	1			152
							405	9									
05	15407	X	7689	-0-	-7718	-0-	87	1	7235	2	Y	334	326	1			160
							367	9									
06	11760	X	8185	-0-	-3575	-0-	92	1	7759	2	Y	304	253	1			211
							334	9									
07	12152	X	7242	-0-	-4910	-0-	89	1	6802	2	Y	319	428	1			102
							351	9									
08	9610	X	5465	-0-	-4145	-0-	69	1	5101	2	Y	268	242	1			128
							295	9									
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	132	1	18918	2	Y	572	375	1			325
							629	9									
10	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	143	1	18725	2	Y	510	654	1			181
							561	9									
*11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9700	2	432	9	Y	393	389	1			185
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 118,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,301

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	784	1	6799	3	Y	1651	1650	0	50
							154	4	1816	9					
02	11788	X	9931	-0-	-1857	-0-	883	1	6972	3	Y	1785	1799	0	36
							112	4	1964	9					
03	13051	X	12477	-0-	-574	-0-	1327	1	8358	3	Y	2450	2442	0	44
							97	4	2695	9					
04	12630	X	8778	-0-	-3852	-0-	1172	1	5729	3	Y	1570	1575	0	39
							150	4	1727	9					
05	11408	X	6850	-0-	-4558	-0-	1086	1	4415	3	Y	1169	1182	0	26
							63	4	1286	9					
06	12090	X	6701	-0-	-5389	-0-	1107	1	5302	3	Y	178	199	0	5
							96	4	196	9					
07	12493	X	1832	-0-	-10661	-0-	723	1	950	3	Y	82	84	0	3
							69	4	90	9					
08	12462	X	7979	-0-	-4483	-0-	701	1	5308	3	Y	1730	1696	0	37
							67	4	1903	9					
09	8790	X	8612	-0-	-178	-0-	901	1	5432	3	Y	2026	2028	0	35
							50	4	2229	9					
10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	995	1	7009	3	Y	1035	1044	0	26
							42	4	1139	9					
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1031	1	10436	3	Y	931	931	0	26
							144	4	1024	9					
*12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	741	1	7202	3	Y	1382	1389	0	19
							60	4	1520	9					

TOTAL GAS PROD: 104,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,989

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1714	-0-	-4238	-0-	676	1	406	3	Y	413	415	0	6
							178	4	454	9					
02	5376	X	2107	-0-	-3269	-0-	701	1	901	3	Y	359	360	0	5
							110	4	395	9					
03	5952	X	3861	-0-	-2091	-0-	910	1	2170	3	Y	660	653	0	12
							55	4	726	9					
04	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	852	1	1573	3	Y	243	251	0	4
							122	4	267	9					
05	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	965	1	1656	3	Y	208	208	0	4
							138	4	229	9					
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	844	1	365	3	Y	103	105	0	2
							162	4	113	9					
07	3906	X	1318	-0-	-2588	-0-	744	1	134	4	Y	400	395	0	7
							440	9							
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	755	1	63	4	Y	680	673	0	14
							748	9							
09	2880	X	1728	-0-	-1152	-0-	785	1	60	4	Y	803	799	0	18
							883	9							
10	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	960	1	122	4	Y	1111	1103	0	26
							1222	9							
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	801	1	180	4	Y	784	792	0	18
							862	9							
12	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	601	1	13	3	Y	275	290	0	3
							153	4	303	9					

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,039

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7532	-0-	-2357	-0-	446	1	6290	3	Y	653	651	0		22
							78	4	718	9						
02	8932	X	8227	-0-	-705	-0-	737	1	6616	3	Y	746	736	0		32
							53	4	821	9						
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	715	1	5984	3	Y	746	762	0		16
							63	4	821	9						
04	8250	X	6994	-0-	-1256	-0-	796	1	4440	3	Y	1569	1536	0		49
							32	4	1726	9						
05	9114	X	7969	-0-	-1145	-0-	999	1	4799	3	Y	1939	1940	0		48
							38	4	2133	9						
06	8820	X	6697	-0-	-2123	-0-	908	1	4773	3	Y	869	894	0		23
							60	4	956	9						
07	9114	X	5204	-0-	-3910	-0-	722	1	3348	3	Y	967	976	0		14
							70	4	1064	9						
08	7967	X	7408	-0-	-559	-0-	919	1	4315	3	Y	1902	1885	0		31
							82	4	2092	9						
09	7710	X	7110	-0-	-600	-0-	879	1	4198	3	Y	1822	1812	0		41
							29	4	2004	9						
10	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	870	1	4497	3	Y	1684	1688	0		37
							68	4	1852	9						
11	7170	X	5400	-0-	-1770	-0-	657	1	3737	3	Y	827	842	0		22
							96	4	910	9						
12	7409	X	6063	-0-	-1346	-0-	651	1	4815	3	Y	522	533	0		11
							23	4	574	9						

TOTAL GAS PROD: 83,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,246

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	81	-0-	-6367	-0-	7	1	52	3	Y	20	25	0		-0-
							22	9								
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	520	1	5200	3	Y	1174	1156	0		18
							8	4	1291	9						
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	605	1	3538	3	Y	683	687	0		14
							5	4	751	9						
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	779	1	2595	3	Y	579	582	0		11
							7	4	637	9						
05	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	846	1	2558	3	Y	599	596	0		14
							9	4	659	9						
06	4380	X	4039	-0-	-341	-0-	813	1	2350	3	Y	786	787	0		13
							11	4	865	9						
07	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	831	1	2435	3	Y	779	783	0		9
							8	4	857	9						
08	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	833	1	2297	3	Y	749	746	0		12
							3	4	824	9						
09	4050	X	3800	-0-	-250	-0-	872	1	2142	3	Y	711	710	0		13
							4	4	782	9						
10	4185	X	2991	-0-	-1194	-0-	753	1	1593	3	Y	583	584	0		12
							4	4	641	9						
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	638	1	2937	3	Y	612	614	0		10
							5	4	673	9						
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	787	1	2696	3	Y	607	607	0		10
							4	4	668	9						

TOTAL GAS PROD: 47,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,882

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	5096	X	4910	-0-	-186	-0-	654	1	3095	3	Y	1046	1030	0	16
							10	4	1151	9					
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	785	1	2165	3	Y	903	901	0	18
							7	4	993	9					
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	722	1	1863	3	Y	878	879	0	17
							6	4	966	9					
05	5425	X	638	-0-	-4787	-0-	200	1	207	3	Y	208	220	0	5
							2	4	229	9					
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	421	1	9730	3	Y	3986	3925	0	66
							6	4	4385	9					
07	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	965	1	8615	3	Y	3080	3109	0	37
							9	4	3388	9					
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	914	1	7318	3	Y	2461	2460	0	38
							4	4	2707	9					
09	14550	X	9357	-0-	-5193	-0-	908	1	5923	3	Y	2293	2288	0	43
							4	4	2522	9					
10	15035	X	7533	-0-	-7502	-0-	887	1	4665	3	Y	1796	1801	0	38
							5	4	1976	9					
11	14550	X	6494	-0-	-8056	-0-	864	1	3933	3	Y	1536	1550	0	24
							7	4	1690	9					
12	12989	X	6342	-0-	-6647	-0-	954	1	3826	3	Y	1415	1416	0	23
							5	4	1557	9					

TOTAL GAS PROD: 81,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,602

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	390	1	1747	3	Y	717	715	0			10
							102	4	789	9							
02	4004	X	2674	-0-	-1330	-0-	503	1	1259	3	Y	757	756	0			11
							79	4	833	9							
03	4433	X	2664	-0-	-1769	-0-	514	1	1258	3	Y	699	697	0			13
							123	4	769	9							
04	4200	X	2415	-0-	-1785	-0-	506	1	1259	3	Y	525	530	0			8
							72	4	578	9							
05	3379	X	2252	-0-	-1127	-0-	569	1	1271	3	Y	301	304	0			5
							81	4	331	9							
06	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	650	1	1452	3	Y	244	245	0			4
							124	4	268	9							
07	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	627	1	1590	3	Y	294	293	0			5
							112	4	323	9							
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	618	1	1540	3	Y	601	593	0			13
							52	4	661	9							
09	2430	N	2068	-0-	-362	-0-	637	1	1132	3	Y	227	235	0			5
							49	4	250	9							
10	2511	N	1007	-0-	-1504	-0-	720	1	91	4	Y	178	179	0			4
							196	9									
11	2430	N	1586	-0-	-844	-0-	675	1	524	3	Y	214	213	0			5
							152	4	235	9							
12	2139	N	1516	-0-	-623	-0-	509	1	474	3	Y	367	368	0			4
							129	4	404	9							

TOTAL GAS PROD: 27,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,124

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	196	-0-	-672	-0-	23	1	103	3	Y	60	62	0			2
							4	4	66	9							
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	768	1	55	4	Y	452	435	0			19
							497	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	864	1	223	3	Y	159	175	0			3
							19	4	175	9							
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	620	1	320	3	Y	137	137	0			3
							5	4	151	9							
05	1457	N	810	-0-	-647	-0-	637	1	7	4	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	507	1	124	3	Y	210	208	0			5
							24	4	231	9							
07	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	65	1	6	4	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
*08	806	N	709	-0-	-97	-0-	406	1	36	4	Y	243	239	0			4
							267	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	538	1	18	4	Y	319	316	0			7
							351	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	584	1	46	4	Y	323	323	0			7
							355	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	560	1	601	3	Y	396	392	0			11
							82	4	436	9							
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	616	1	13	3	Y	382	385	0			8
							22	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2655	-0-	-2181	-0-	364	1	1390	3	Y	733	731	0			10
							95	4	806	9							
02	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	542	1	6051	3	Y	2028	2008	0			30
							83	4	2231	9							
03	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	402	1	2715	3	Y	733	749	0			14
							50	4	806	9							
04	3930	X	1713	-0-	-2217	-0-	474	1	658	3	Y	466	473	0			7
							68	4	513	9							
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	15	3	Y	24	24	0			-0-
							107	4	26	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	407	1	385	3	N	190	96	0	86	1	19
							78	4	209	9							
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	408	1	428	3	N	98	34	0	74	1	9
							30	4	108	9							
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	631	1	189	3	N	261	86	0	156	1	28
							32	4	287	9							
04	1050	N	730	-0-	-320	-0-	593	1	32	4	N	95	115	1			8
							105	9									
05	1085	N	448	-0-	-637	-0-	212	1	164	3	N	52	56	1			4
							15	4	57	9							
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	81	1	130	3	N	159	149	1			14
							5	4	175	9							
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	196	1	235	3	N	135	137	1			12
							10	4	149	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	522	1	63	3	N	192	190	1			14
							117	4	211	9							
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	704	1	22	4	N	82	87	1			9
							90	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	656	1	21	4	N	375	357	1			27
							413	9									
11	870	N	520	-0-	-350	-0-	366	1	60	3	N	66	87	1			6
							21	4	73	9							
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	608	1	71	3	N	70	67	1			9
							19	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	564	1	99	4	Y	1090	1073	0			37
							1199	9									
02	3052	X	2104	-0-	-948	-0-	559	1	40	4	Y	1368	1347	0			58
							1505	9									
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	887	1	2059	3	Y	2098	2110	0			46
							78	4	2308	9							
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	847	1	2415	3	Y	1061	1074	0			33
							35	4	1167	9							
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	853	1	1286	3	Y	903	913	0			23
							32	4	993	9							
06	5160	X	720	-0-	-4440	-0-	642	1	43	4	Y	32	54	0			1
							35	9									
07	5332	X	1526	-0-	-3806	-0-	198	1	949	3	Y	327	323	0			5
							19	4	360	9							
08	4588	X	2339	-0-	-2249	-0-	630	1	531	3	Y	1019	1007	0			17
							57	4	1121	9							
09	4440	X	2639	-0-	-1801	-0-	697	1	1223	3	Y	633	636	0			14
							23	4	696	9							
10	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	727	1	1080	3	Y	729	727	0			16
							57	4	802	9							
11	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	746	1	917	3	Y	415	420	0			11
							109	4	457	9							
12	2728	X	1181	-0-	-1547	-0-	561	1	337	3	Y	239	245	0			5
							20	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,914

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	85	-0-	-4069	-0-	5	1	1	4	Y	72	93	0			2
							79	9									
02	3920	X	2882	-0-	-1038	-0-	694	1	1299	3	Y	763	733	0			32
							50	4	839	9							
03	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	894	1	1953	3	Y	698	715	0			15
							78	4	768	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	905	1	2212	3	Y	647	642	0			20
							37	4	712	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	866	1	2216	3	Y	725	727	0			18
							33	4	798	9							
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	772	1	1891	3	Y	847	843	0			22
							51	4	932	9							
07	3999	X	1223	-0-	-2776	-0-	244	1	670	3	Y	259	277	0			4
							24	4	285	9							
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	824	1	2426	3	Y	1007	995	0			16
							74	4	1108	9							
09	3870	X	2999	-0-	-871	-0-	766	1	1327	3	Y	801	799	0			18
							25	4	881	9							
10	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	788	1	1257	3	Y	819	819	0			18
							62	4	901	9							
11	4290	X	2462	-0-	-1828	-0-	798	1	865	3	Y	620	621	0			17
							117	4	682	9							
12	4433	X	1882	-0-	-2551	-0-	819	1	494	3	Y	491	498	0			10
							29	4	540	9							

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,749

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	569	1	1978	3	Y	438	434	0			165
							87	4	482	9							
02	2996	X	2812	-0-	-184	-0-	559	1	1764	3	Y	401	476	0			90
							48	4	441	9							
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	799	1	1215	3	Y	479	449	0			120
							55	4	527	9							
04	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	774	1	1025	3	Y	377	414	0			83
							77	4	415	9							
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	650	1	1575	3	Y	328	324	0			87
							45	4	361	9							
06	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	640	1	1645	3	Y	277	304	0			60
							78	4	305	9							
07	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	406	1	686	3	Y	204	189	0			75
							245	4	224	9							
08	2635	X	1690	-0-	-945	-0-	509	1	843	3	Y	261	245	0			91
							51	4	287	9							
09	2610	X	1383	-0-	-1227	-0-	660	1	353	3	Y	148	199	0			40
							207	4	163	9							
10	1550	N	364	-0-	-1186	-0-	47	1	131	3	Y	137	122	0			55
							35	4	151	9							
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	100	1	1016	3	Y	284	248	0			91
							34	4	312	9							
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	723	1	50	3	Y	300	248	0			143
							452	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-		4 23	1 9	79	3	Y	21	21	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-		5 1	1 4	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	915	-0-	-1131	-0-		505 333	1 9	77	4	Y	303	282	0			114
02	1848	N	1822	-0-	-26	-0-		456 39	1 4	1108 219	3 9	Y	199	268	0			45
03	2046	N	1768	-0-	-278	-0-		655 45	1 4	886 182	3 9	Y	165	169	0			41
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		791 79	1 4	832 123	3 9	Y	112	128	0			25
05	2015	N	1567	-0-	-448	-0-		915 64	1 4	497 91	3 9	Y	83	86	0			22
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-		148 18	1 4	1380 108	3 9	Y	98	99	0			21
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		392 237	1 4	1241 240	3 9	Y	218	173	0			66
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		433 43	1 4	1574 132	3 9	Y	120	144	0			42
09	1650	N	703	-0-	-947	-0-		397 182	1 9	124	4	Y	165	162	0			45
10	2108	N	443	-0-	-1665	-0-		186 118	1 9	139	4	Y	107	117	0			35
11	2100	N	382	-0-	-1718	-0-		225 79	1 9	78	4	Y	72	84	0			23
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		652 407	1 4	4 48	3 9	Y	44	46	0			21

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	328	1	5450	3	Y	185	179	0			6
							63	4	204	9							
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	289	1	5099	3	Y	137	140	0			3
							36	4	151	9							
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	445	1	7846	3	Y	96	97	0			2
							103	4	106	9							
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	1036	1	11118	3	Y	419	411	0			10
							130	4	461	9							
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	738	1	6091	3	Y	133	140	0			3
							42	4	146	9							
06	8190	X	5359	-0-	-2831	-0-	626	1	4462	3	Y	197	194	0			6
							54	4	217	9							
07	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	1263	1	15506	3	Y	426	417	0			15
							118	4	469	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1095	1	11725	3	Y	632	633	0			14
							103	4	695	9							
09	12750	X	10841	-0-	-1909	-0-	923	1	9434	3	Y	394	401	0			7
							51	4	433	9							
10	17360	X	11004	-0-	-6356	-0-	950	1	9735	3	Y	254	255	0			6
							40	4	279	9							
11	16800	X	9935	-0-	-6865	-0-	733	1	8758	3	Y	310	307	0			9
							103	4	341	9							
12	17360	X	10475	-0-	-6885	-0-	805	1	9242	3	Y	330	334	0			5
							65	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 118,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1477	-0-		-1406		-0-	548	1	322	3	Y	363	366	0			9
									208	4	399	9							
02	4320	X	4320	-0-		-0-		-0-	811	1	2867	3	Y	472	467	0			14
									123	4	519	9							
03	6162	X	6162	-0-		-0-		-0-	821	1	4681	3	Y	469	467	0			16
									144	4	516	9							
04	3166	X	3166	-0-		-0-		-0-	671	1	1987	3	Y	380	383	0			13
									90	4	418	9							
05	3875	X	2737	-0-		-1138		-0-	660	1	1597	3	Y	393	393	0			13
									48	4	432	9							
06	3750	X	2352	-0-		-1398		-0-	649	1	1171	3	Y	405	402	0			16
									86	4	446	9							
07	3875	X	2811	-0-		-1064		-0-	712	1	1510	3	Y	413	412	0			17
									135	4	454	9							
08	5983	X	3100	-0-		-2883		-0-	655	1	1795	3	Y	494	507	0			4
									107	4	543	9							
09	3180	X	2802	-0-		-378		-0-	711	1	1511	3	Y	450	450	0			4
									85	4	495	9							
10	2821	X	2394	-0-		-427		-0-	691	1	1206	3	Y	369	368	0			5
									91	4	406	9							
11	3318	X	3318	-0-		-0-		-0-	834	1	1849	3	Y	479	476	0			8
									108	4	527	9							
12	3100	X	1881	-0-		-1219		-0-	622	1	810	3	Y	336	340	0			4
									79	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 36,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,023

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	728	-0-		-1132		-0-	353	1	44	4	Y	301	303	0			2
									331	9									
02	1288	N	1146	-0-		-142		-0-	328	1	379	3	Y	376	375	0			3
									25	4	414	9							
03	1395	N	1090	-0-		-305		-0-	369	1	249	3	Y	227	228	0			2
									222	4	250	9							
04	1051	N	1051	-0-		-0-		-0-	374	1	245	3	Y	374	371	0			5
									21	4	411	9							
05	1271	N	1111	-0-		-160		-0-	384	1	85	3	Y	569	567	0			7
									16	4	626	9							
06	870	N	691	-0-		-179		-0-	349	1	98	3	Y	188	193	0			2
									37	4	207	9							
07	1085	N	529	-0-		-556		-0-	372	1	38	4	Y	108	109	0			1
									119	9									
08	663	N	663	-0-		-0-		-0-	309	1	131	3	Y	176	175	0			2
									29	4	194	9							
09	600	N	356	-0-		-244		-0-	183	1	19	3	Y	126	126	0			2
									15	4	139	9							
10	1921	N	1921	-0-		-0-		-0-	78	1	855	3	Y	894	877	0			19
									5	4	983	9							
11	3000	N	3999	-0-		999		999	295	1	2194	3	Y	1341	1339	0			21
									35	4	1475	9							
*12	2323	N	1324	-0-		-999		-0-	168	1	633	3	Y	450	468	0			3
									28	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,130

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	1201	1	10711	3	Y	332	359	0			125
							183	4	365	9							
02	10948	X	10477	-0-	-471	-0-	1007	1	9110	3	Y	248	317	0			56
							87	4	273	9							
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	1848	1	13328	3	Y	425	375	0			106
							126	4	468	9							
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1725	1	12132	3	Y	269	316	0			59
							171	4	296	9							
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	1311	1	11822	3	Y	235	232	0			62
							91	4	259	9							
06	12570	X	4101	-0-	-8469	-0-	272	1	3437	3	Y	326	317	0			71
							33	4	359	9							
07	12989	X	4841	-0-	-8148	-0-	589	1	3642	3	Y	231	232	0			70
							356	4	254	9							
08	15779	X	4689	-0-	-11090	-0-	742	1	3601	3	Y	247	231	0			86
							74	4	272	9							
09	14310	X	3692	-0-	-10618	-0-	530	1	2864	3	Y	120	173	0			33
							166	4	132	9							
10	13485	X	5328	-0-	-8157	-0-	425	1	4301	3	Y	257	193	0			97
							319	4	283	9							
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	422	1	4275	3	Y	300	301	0			96
							146	4	330	9							
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	694	1	5874	3	Y	270	237	0			129
							434	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 101,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2189	-0-	-477	-0-	588	1	921	3	Y	415	416	1			10
							223	4	457	9							
02	2408	X	2311	-0-	-97	-0-	696	1	1054	3	Y	414	412	1			12
							106	4	455	9							
03	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	622	1	982	3	Y	367	366	1			13
							109	4	404	9							
04	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	596	1	1179	3	Y	376	376	1			13
							80	4	414	9							
05	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	570	1	1137	3	Y	355	356	1			12
							42	4	391	9							
06	2490	X	2169	-0-	-321	-0-	559	1	1161	3	Y	341	340	1			13
							74	4	375	9							
07	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	610	1	1359	3	Y	391	388	1			16
							116	4	430	9							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	603	1	1149	3	Y	366	379	1			3
							99	4	403	9							
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	602	1	1284	3	Y	288	288	1			3
							72	4	317	9							
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	577	1	1743	3	Y	414	411	1			6
							76	4	455	9							
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	598	1	1761	3	Y	347	347	1			6
							77	4	382	9							
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	504	1	1673	3	Y	370	371	1			5
							64	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	819	1	7783	3	Y	586	585	0	16
							72	4	645	9					
02	10164	X	9864	-0-	-300	-0-	1198	1	7815	3	Y	640	641	0	15
							147	4	704	9					
03	11253	X	6760	-0-	-4493	-0-	800	1	5362	3	Y	436	441	0	10
							118	4	480	9					
04	10890	X	5951	-0-	-4939	-0-	647	1	4791	3	Y	418	416	0	12
							53	4	460	9					
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	960	1	9658	3	Y	744	738	0	18
							73	4	818	9					
06	10560	X	8978	-0-	-1582	-0-	826	1	7488	3	Y	557	557	0	18
							51	4	613	9					
07	10912	X	9173	-0-	-1739	-0-	869	1	7571	3	Y	611	613	0	16
							61	4	672	9					
08	11501	X	10078	-0-	-1423	-0-	993	1	8263	3	Y	688	684	0	20
							65	4	757	9					
09	11130	X	9323	-0-	-1807	-0-	990	1	7561	3	Y	626	627	0	19
							83	4	689	9					
10	11501	X	5653	-0-	-5848	-0-	794	1	4329	3	Y	385	391	0	13
							106	4	424	9					
11	9750	X	7897	-0-	-1853	-0-	1203	1	5895	3	Y	587	582	0	18
							153	4	646	9					
12	10075	X	4899	-0-	-5176	-0-	419	1	4026	3	Y	375	379	0	14
							41	4	413	9					

TOTAL GAS PROD: 99,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	5788	-0-	-3946	-0-	599	1	3519	3	Y	1411	1415	0			43
							118	4	1552	9							
02	8428	X	5305	-0-	-3123	-0-	552	1	3101	3	Y	1438	1452	0			29
							70	4	1582	9							
03	9331	X	7250	-0-	-2081	-0-	849	1	4394	3	Y	1818	1814	0			33
							7	4	2000	9							
04	8610	X	6219	-0-	-2391	-0-	683	1	3676	3	Y	1612	1605	0			40
							87	4	1773	9							
05	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	712	1	2873	3	Y	1284	1295	0			29
							41	4	1412	9							
06	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	662	1	2468	3	Y	800	806	0			23
							58	4	880	9							
07	7316	X	3175	-0-	-4141	-0-	626	1	1657	3	Y	756	752	0			27
							60	4	832	9							
08	5673	X	553	-0-	-5120	-0-	472	1	46	4	Y	32	58	0			1
							35	9									
09	5490	X	3767	-0-	-1723	-0-	1131	1	1198	3	Y	1251	1230	0			22
							62	4	1376	9							
10	5053	X	2826	-0-	-2227	-0-	892	1	956	3	Y	855	855	0			22
							37	4	941	9							
11	4080	X	2690	-0-	-1390	-0-	534	1	1227	3	Y	777	777	0			22
							74	4	855	9							
12	3906	X	481	-0-	-3425	-0-	148	1	3	3	Y	289	307	0			4
							12	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 47,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,323

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	830	1	2888	3	Y	334	326	0			10
							165	4	367	9							
02	3808	X	2563	-0-	-1245	-0-	906	1	1112	3	Y	389	391	0			8
							117	4	428	9							
03	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	1277	1	1961	3	Y	462	462	0			8
							34	4	508	9							
04	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	1209	1	1871	3	Y	429	426	0			11
							156	4	472	9							
05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	1197	1	2202	3	Y	455	456	0			10
							69	4	501	9							
06	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	996	1	2109	3	Y	389	388	0			11
							87	4	428	9							
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	972	1	8065	3	Y	230	233	0			8
							92	4	253	9							
08	3968	X	1576	-0-	-2392	-0-	891	1	469	3	Y	118	123	0			3
							86	4	130	9							
09	3840	X	686	-0-	-3154	-0-	373	1	20	4	Y	266	264	0			5
							293	9									
10	5394	X	1132	-0-	-4262	-0-	239	1	609	3	Y	249	248	0			6
							10	4	274	9							
11	5220	X	913	-0-	-4307	-0-	114	1	652	3	Y	119	122	0			3
							16	4	131	9							
12	5394	X	275	-0-	-5119	-0-	17	1	253	3	Y	4	7	0			-0-
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 35,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12830	-0-	-2701		-0-	544	1	11125	3	Y	1012	1013	0			28
								48	4	1113	9							
02	14028	X	11470	-0-	-2558		-0-	476	1	10004	3	Y	847	855	0			20
								58	4	932	9							
03	13609	X	11067	-0-	-2542		-0-	444	1	9668	3	Y	831	831	0			20
								41	4	914	9							
04	13170	X	11726	-0-	-1444		-0-	450	1	10158	3	Y	983	975	0			28
								37	4	1081	9							
05	13237	X	8426	-0-	-4811		-0-	544	1	7003	3	Y	762	772	0			18
								41	4	838	9							
06	12420	X	6018	-0-	-6402		-0-	562	1	4757	3	Y	604	603	0			19
								35	4	664	9							
07	12710	X	5380	-0-	-7330		-0-	545	1	4168	3	Y	571	575	0			15
								39	4	628	9							
08	11718	X	5096	-0-	-6622		-0-	574	1	3812	3	Y	612	609	0			18
								37	4	673	9							
09	11340	X	3991	-0-	-7349		-0-	544	1	2801	3	Y	545	547	0			16
								46	4	600	9							
10	8432	X	3801	-0-	-4631		-0-	579	1	2539	3	Y	551	548	0			19
								77	4	606	9							
11	6030	X	1949	-0-	-4081		-0-	552	1	890	3	Y	397	404	0			12
								70	4	437	9							
*12	12153	X	12153	-0-	-0-		-0-	990	1	9502	3	Y	1421	1381	0			52
								98	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 93,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,136

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	125	-0-	-10136		-0-	4	1	96	3	Y	22	46	0			1
								1	4	24	9							
02	11424	X	6374	-0-	-5050		-0-	514	1	5041	3	Y	711	682	0			30
								37	4	782	9							
03	12648	X	7223	-0-	-5425		-0-	724	1	5605	3	Y	755	768	0			17
								63	4	831	9							
04	11790	X	3694	-0-	-8096		-0-	681	1	2186	3	Y	726	720	0			23
								28	4	799	9							
05	7626	X	3731	-0-	-3895		-0-	759	1	2163	3	Y	709	714	0			18
								29	4	780	9							
06	8050	X	8050	-0-	-0-		-0-	805	1	5029	3	Y	1966	1932	0			52
								53	4	2163	9							
07	11853	X	11853	-0-	-0-		-0-	954	1	7983	3	Y	2566	2580	0			38
								93	4	2823	9							
08	9900	X	9900	-0-	-0-		-0-	899	1	6567	3	Y	2140	2143	0			35
								80	4	2354	9							
09	8269	X	8269	-0-	-0-		-0-	814	1	5342	3	Y	1896	1888	0			43
								27	4	2086	9							
10	7182	X	7182	-0-	-0-		-0-	794	1	4337	3	Y	1808	1811	0			40
								62	4	1989	9							
11	5610	X	4643	-0-	-967		-0-	633	1	3545	3	Y	338	369	0			9
								93	4	372	9							
12	5797	X	3178	-0-	-2619		-0-	514	1	2108	3	Y	489	488	0			10
								18	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 74,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9043	-0-	-660		-0-	331	1	6750	3	Y	1778	1780	0			26
								6	4	1956	9							
02	8512	X	8001	-0-	-511		-0-	262	1	5881	3	Y	1685	1685	0			26
								4	4	1854	9							
03	9424	X	7984	-0-	-1440		-0-	255	1	6151	3	Y	1433	1430	0			29
								2	4	1576	9							
04	9120	X	7694	-0-	-1426		-0-	244	1	5934	3	Y	1376	1378	0			27
								2	4	1514	9							
05	9424	X	7771	-0-	-1653		-0-	244	1	6017	3	Y	1370	1366	0			31
								3	4	1507	9							
06	8760	X	7163	-0-	-1597		-0-	238	1	5503	3	Y	1290	1300	0			21
								3	4	1419	9							
07	8866	X	7488	-0-	-1378		-0-	236	1	5406	3	Y	1676	1677	0			20
								2	4	1844	9							
08	7998	X	7953	-0-	-45		-0-	236	1	5542	3	Y	1976	1965	0			31
								1	4	2174	9							
09	7680	X	6848	-0-	-832		-0-	248	1	5316	3	Y	1166	1175	0			22
								1	4	1283	9							
10	7781	X	7105	-0-	-676		-0-	276	1	5412	3	Y	1286	1281	0			27
								2	4	1415	9							
11	7710	X	7300	-0-	-410		-0-	278	1	5448	3	Y	1428	1433	0			22
								3	4	1571	9							
12	7967	X	7883	-0-	-84		-0-	644	1	5143	3	Y	1903	1894	0			31
								3	4	2093	9							

TOTAL GAS PROD: 92,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,367

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	85	-0-	-4999		-0-	8	1	58	3	Y	17	24	0			-0-
								19	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-		-0-	611	1	4532	3	Y	1474	1451	0			23
								9	4	1621	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-		-0-	667	1	3578	3	Y	1261	1259	0			25
								6	4	1387	9							
04	5281	X	5281	-0-	-0-		-0-	689	1	3421	3	Y	1059	1063	0			21
								6	4	1165	9							
05	6045	X	1350	-0-	-4695		-0-	138	1	962	3	Y	225	241	0			5
								2	4	248	9							
06	13920	X	13920	-0-	-0-		-0-	721	1	8853	3	Y	3942	3882	0			65
								10	4	4336	9							
07	9486	X	9486	-0-	-0-		-0-	912	1	5782	3	Y	2531	2566	0			30
								8	4	2784	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-		-0-	830	1	4524	3	Y	1944	1944	0			30
								3	4	2138	9							
09	13920	X	6716	-0-	-7204		-0-	845	1	4067	3	Y	1636	1635	0			31
								4	4	1800	9							
10	14384	X	5969	-0-	-8415		-0-	786	1	3914	3	Y	1149	1156	0			24
								5	4	1264	9							
11	13920	X	11433	-0-	-2487		-0-	377	1	7284	3	Y	3425	3396	0			53
								4	4	3768	9							
*12	13137	X	13137	-0-	-0-		-0-	1126	1	7431	3	Y	4158	4143	0			68
								6	4	4574	9							

TOTAL GAS PROD: 87,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	6200	X	381	-0-	-5819	-0-	297	1	59	4	Y	23	38	0			1
							25	9									
02	5600	X	159	-0-	-5441	-0-	74	1	10	4	Y	68	68	0			1
							75	9									
03	6200	X	183	-0-	-6017	-0-	145	1	26	4	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	22	1	15	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	454	1	40	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	186	X	62	-0-	-124	-0-	57	1	5	4	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	1	3	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	250	1	14	4	Y	36	35	0			1
							40	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	3	4	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	53	1	27	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	84	1	123	3	Y	32	32	0			-0-
							7	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	5394	X	3115	-0-	-2279	-0-	637	1	1796	3	Y	569	567	0			16
							56	4	626	9							
02	6272	X	3004	-0-	-3268	-0-	498	1	1979	3	Y	424	430	0			10
							61	4	466	9							
03	6944	X	1927	-0-	-5017	-0-	605	1	697	3	Y	509	507	0			12
							65	4	560	9							
04	6720	X	3360	-0-	-3360	-0-	599	1	2121	3	Y	537	534	0			15
							49	4	591	9							
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	318	1	2730	3	Y	671	670	0			16
							24	4	738	9							
06	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	421	1	1924	3	Y	493	493	0			16
							26	4	542	9							
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	520	1	1739	3	Y	531	533	0			14
							37	4	584	9							
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	489	1	2741	3	Y	490	490	0			14
							32	4	539	9							
09	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	445	1	2478	3	Y	412	414	0			12
							37	4	453	9							
10	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	456	1	2075	3	Y	404	402	0			14
							61	4	444	9							
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	503	1	2548	3	Y	418	419	0			13
							64	4	460	9							
12	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	520	1	1600	3	Y	580	572	0			21
							52	4	638	9							

TOTAL GAS PROD: 37,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	368	-0-	-3724	-0-	187	1	37	4	Y	131	130	0			4
							144	9									
02	3696	X	2115	-0-	-1581	-0-	782	1	635	3	Y	543	536	0			11
							101	4	597	9							
03	4092	X	3172	-0-	-920	-0-	1087	1	1388	3	Y	581	582	0			10
							58	4	639	9							
04	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	995	1	1063	3	Y	497	495	0			12
							129	4	547	9							
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1010	1	1952	3	Y	526	526	0			12
							58	4	579	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	902	1	1841	3	Y	471	469	0			14
							79	4	518	9							
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	906	1	1608	3	Y	457	455	0			16
							86	4	503	9							
08	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	860	1	1050	3	Y	366	374	0			8
							83	4	403	9							
09	3480	X	1194	-0-	-2286	-0-	336	1	495	3	Y	314	317	0			5
							18	4	345	9							
10	3596	X	1262	-0-	-2334	-0-	246	1	689	3	Y	288	286	0			7
							10	4	317	9							
11	3330	X	2132	-0-	-1198	-0-	386	1	1370	3	Y	294	293	0			8
							53	4	323	9							
12	3100	X	1866	-0-	-1234	-0-	351	1	1178	3	Y	280	284	0			4
							29	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 27,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,748

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6352	-0-	-1088	-0-	695	1	4617	3	Y	821	810	0			25
							137	4	903	9							
02	6720	X	4705	-0-	-2015	-0-	522	1	3379	3	Y	671	682	0			14
							66	4	738	9							
03	7440	X	6293	-0-	-1147	-0-	733	1	4658	3	Y	769	769	0			14
							56	4	846	9							
04	6360	X	5708	-0-	-652	-0-	688	1	4184	3	Y	681	678	0			17
							87	4	749	9							
05	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	734	1	4301	3	Y	717	718	0			16
							42	4	789	9							
06	6150	X	5064	-0-	-1086	-0-	765	1	3506	3	Y	660	657	0			19
							67	4	726	9							
07	6293	X	3814	-0-	-2479	-0-	740	1	2276	3	Y	662	658	0			23
							70	4	728	9							
08	6293	X	4239	-0-	-2054	-0-	780	1	2722	3	Y	602	612	0			13
							75	4	662	9							
09	5700	X	3654	-0-	-2046	-0-	561	1	2403	3	Y	599	602	0			10
							31	4	659	9							
10	5859	X	3938	-0-	-1921	-0-	460	1	2902	3	Y	506	503	0			13
							19	4	557	9							
11	5070	X	2591	-0-	-2479	-0-	300	1	1687	3	Y	511	510	0			14
							42	4	562	9							
12	4247	X	2166	-0-	-2081	-0-	426	1	1048	3	Y	597	603	0			8
							35	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 54,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,796

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1413	-0-	-1749	-0-	277	1	417	3	Y	650	655	0			9
							4	4	715	9							
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	198	1	3731	3	Y	471	473	0			7
							3	4	518	9							
03	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	646	1	6220	3	Y	1492	1469	0			30
							6	4	1641	9							
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	661	1	5955	3	Y	1460	1461	0			29
							6	4	1606	9							
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	504	1	5335	3	Y	1082	1086	0			25
							6	4	1190	9							
06	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	700	1	5707	3	Y	1252	1256	0			21
							10	4	1377	9							
07	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	710	1	5685	3	Y	1203	1210	0			14
							7	4	1323	9							
08	8525	X	7592	-0-	-933	-0-	707	1	5668	3	Y	1104	1101	0			17
							3	4	1214	9							
09	8220	X	7192	-0-	-1028	-0-	735	1	5249	3	Y	1095	1092	0			20
							3	4	1205	9							
10	8060	X	7146	-0-	-914	-0-	779	1	5165	3	Y	1088	1085	0			23
							5	4	1197	9							
11	7800	X	6842	-0-	-958	-0-	798	1	4748	3	Y	1172	1177	0			18
							7	4	1289	9							
12	7719	X	5188	-0-	-2531	-0-	687	1	3405	3	Y	993	995	0			16
							4	4	1092	9							

TOTAL GAS PROD: 79,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2905	-0-	-1435	-0-	294	1	1678	3	Y	801	806	0			27
							52	4	881	9							
02	8120	X	5269	-0-	-2851	-0-	622	1	3265	3	Y	1215	1191	0			51
							45	4	1337	9							
03	8990	X	3914	-0-	-5076	-0-	644	1	1808	3	Y	1278	1301	0			28
							56	4	1406	9							
04	8700	X	5229	-0-	-3471	-0-	761	1	3051	3	Y	1260	1248	0			40
							31	4	1386	9							
05	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	1034	1	2880	3	Y	1358	1364	0			34
							39	4	1494	9							
06	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	980	1	1560	3	Y	1772	1759	0			47
							65	4	1949	9							
07	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	1106	1	2167	3	Y	1614	1637	0			24
							108	4	1775	9							
08	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	666	1	2371	3	Y	1233	1237	0			20
							60	4	1356	9							
09	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	614	1	1952	3	Y	1179	1172	0			27
							20	4	1297	9							
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	693	1	4486	3	Y	1087	1090	0			24
							54	4	1196	9							
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	865	1	3131	3	Y	821	823	0			22
							127	4	903	9							
12	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	755	1	2727	3	Y	969	970	0			21
							27	4	1066	9							

TOTAL GAS PROD: 56,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,587

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	703	1	2679	3	Y	2480	2463	0	75
							139	4	2728	9					
02	6776	X	5666	-0-	-1110	-0-	634	1	2606	3	Y	2132	2164	0	43
							81	4	2345	9					
03	8525	X	5844	-0-	-2681	-0-	707	1	2609	3	Y	2241	2244	0	40
							63	4	2465	9					
04	8250	X	5646	-0-	-2604	-0-	697	1	2571	3	Y	2081	2069	0	52
							89	4	2289	9					
05	8525	X	5860	-0-	-2665	-0-	707	1	2756	3	Y	2142	2146	0	48
							41	4	2356	9					
06	6060	X	5222	-0-	-838	-0-	660	1	2553	3	Y	1774	1770	0	52
							58	4	1951	9					
07	6262	X	4521	-0-	-1741	-0-	709	1	2632	3	Y	1012	1028	0	36
							67	4	1113	9					
08	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	672	1	2225	3	Y	935	951	0	20
							64	4	1029	9					
09	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	581	1	1990	3	Y	791	797	0	14
							32	4	870	9					
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	682	1	2372	3	Y	928	919	0	23
							28	4	1021	9					
11	3930	X	3027	-0-	-903	-0-	615	1	1500	3	Y	752	754	0	21
							85	4	827	9					
12	4061	X	2166	-0-	-1895	-0-	304	1	852	3	Y	895	904	0	12
							25	4	985	9					

TOTAL GAS PROD: 55,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,163

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1737	-0-	-1456	-0-	508	1	707	3	Y	394	389	0	13
							89	4	433	9					
02	2884	X	1329	-0-	-1555	-0-	549	1	389	3	Y	319	319	0	13
							40	4	351	9					
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	920	1	831	3	Y	582	582	0	13
							81	4	640	9					
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	914	1	842	3	Y	592	586	0	19
							37	4	651	9					
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	730	1	626	3	Y	460	467	0	12
							28	4	506	9					
06	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	840	1	865	3	Y	473	473	0	12
							56	4	520	9					
07	2511	X	162	-0-	-2349	-0-	95	1	9	4	Y	53	64	0	1
							58	9							
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	785	1	1199	3	Y	577	569	0	9
							70	4	635	9					
09	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	796	1	682	3	Y	459	458	0	10
							26	4	505	9					
10	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	811	1	659	3	Y	420	421	0	9
							64	4	462	9					
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	704	1	1441	3	Y	361	360	0	10
							103	4	397	9					
12	2697	X	1103	-0-	-1594	-0-	92	1	746	3	Y	238	243	0	5
							3	4	262	9					

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	2613	-0-	-14282		-0-	146	1	2401	3	Y	36	49	0			1
								26	4	40	9							
02	15260	X	7884	-0-	-7376		-0-	649	1	6290	3	Y	816	783	0			34
								47	4	898	9							
03	11656	X	9378	-0-	-2278		-0-	967	1	6498	3	Y	1662	1660	0			36
								85	4	1828	9							
04	7800	X	6357	-0-	-1443		-0-	718	1	4766	3	Y	767	779	0			24
								29	4	844	9							
05	10021	X	10021	-0-	-0-		-0-	1196	1	7596	3	Y	1076	1073	0			27
								45	4	1184	9							
06	9090	X	5518	-0-	-3572		-0-	796	1	3753	3	Y	833	838	0			22
								53	4	916	9							
07	9393	X	8267	-0-	-1126		-0-	979	1	6145	3	Y	953	961	0			14
								95	4	1048	9							
08	10013	X	6454	-0-	-3559		-0-	838	1	4514	3	Y	934	933	0			15
								75	4	1027	9							
09	9690	X	5728	-0-	-3962		-0-	796	1	3849	3	Y	961	954	0			22
								26	4	1057	9							
10	10013	X	5762	-0-	-4251		-0-	773	1	3997	3	Y	846	849	0			19
								61	4	931	9							
11	8010	X	4062	-0-	-3948		-0-	655	1	2522	3	Y	717	717	0			19
								96	4	789	9							
12	8277	X	4062	-0-	-4215		-0-	679	1	2480	3	Y	799	801	0			17
								24	4	879	9							

TOTAL GAS PROD: 76,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,400

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	83	-0-	-4319		-0-	9	1	64	3	Y	9	13	0			-0-
								10	9									
02	5383	X	5383	-0-	-0-		-0-	521	1	3791	3	Y	966	951	0			15
								8	4	1063	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-		-0-	601	1	2354	3	Y	865	863	0			17
								5	4	952	9							
04	3784	X	3784	-0-	-0-		-0-	638	1	2336	3	Y	731	734	0			14
								6	4	804	9							
05	5022	X	3709	-0-	-1313		-0-	645	1	2394	3	Y	603	603	0			14
								7	4	663	9							
06	4860	X	3064	-0-	-1796		-0-	587	1	1886	3	Y	530	535	0			9
								8	4	583	9							
07	5022	X	3204	-0-	-1818		-0-	714	1	1861	3	Y	566	568	0			7
								6	4	623	9							
08	3906	X	2818	-0-	-1088		-0-	732	1	1394	3	Y	626	623	0			10
								3	4	689	9							
09	3780	X	2714	-0-	-1066		-0-	721	1	1335	3	Y	595	594	0			11
								3	4	655	9							
10	3720	X	1606	-0-	-2114		-0-	659	1	480	3	Y	421	423	0			9
								4	4	463	9							
11	5162	X	5162	-0-	-0-		-0-	214	1	4024	3	Y	838	834	0			13
								2	4	922	9							
12	3193	X	1748	-0-	-1445		-0-	737	1	719	3	Y	262	271	0			4
								4	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	11708	-0-	-4226		-0-	1241	1	9226	3	Y	1030	1039	0			29
								108	4	1133	9							
02	14392	X	12837	-0-	-1555		-0-	1279	1	9666	3	Y	1577	1568	0			38
								157	4	1735	9							
03	15314	X	11741	-0-	-3573		-0-	1253	1	9550	3	Y	764	784	0			18
								98	4	840	9							
04	13620	X	12255	-0-	-1365		-0-	1135	1	10275	3	Y	684	683	0			19
								93	4	752	9							
05	14198	X	12156	-0-	-2042		-0-	1208	1	9897	3	Y	872	870	0			21
								92	4	959	9							
06	13740	X	11368	-0-	-2372		-0-	1138	1	9147	3	Y	920	912	0			29
								71	4	1012	9							
07	14198	X	11797	-0-	-2401		-0-	1193	1	9671	3	Y	772	780	0			21
								84	4	849	9							
08	12679	X	10900	-0-	-1779		-0-	1193	1	8753	3	Y	796	794	0			23
								78	4	876	9							
09	12270	X	9667	-0-	-2603		-0-	1160	1	7468	3	Y	855	853	0			25
								98	4	941	9							
10	12152	X	11038	-0-	-1114		-0-	1225	1	8037	3	Y	1466	1441	0			50
								163	4	1613	9							
11	11430	X	10475	-0-	-955		-0-	1135	1	7184	3	Y	1828	1821	0			57
								145	4	2011	9							
12	11811	X	9219	-0-	-2592		-0-	1014	1	7375	3	Y	663	696	0			24
								101	4	729	9							

TOTAL GAS PROD: 135,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,227

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5035	-0-	-948		-0-	723	1	2937	3	Y	1078	1075	0			15
								189	4	1186	9							
02	7084	X	4845	-0-	-2239		-0-	660	1	3004	3	Y	980	980	0			15
								103	4	1078	9							
03	5549	X	4842	-0-	-707		-0-	657	1	2940	3	Y	1088	1083	0			20
								48	4	1197	9							
04	5370	X	4422	-0-	-948		-0-	626	1	2608	3	Y	999	1003	0			16
								89	4	1099	9							
05	5549	X	4747	-0-	-802		-0-	822	1	2595	3	Y	1103	1100	0			19
								117	4	1213	9							
06	5190	X	4991	-0-	-199		-0-	687	1	2902	3	Y	1156	1156	0			19
								130	4	1272	9							
07	5363	X	4932	-0-	-431		-0-	633	1	2933	3	Y	1140	1138	0			21
								112	4	1254	9							
08	4867	X	4867	-0-	-0-		-0-	635	1	2961	3	Y	1107	1105	0			23
								53	4	1218	9							
09	4980	X	4428	-0-	-552		-0-	628	1	2616	3	Y	1033	1033	0			23
								48	4	1136	9							
10	5146	X	4561	-0-	-585		-0-	673	1	2713	3	Y	992	992	0			23
								84	4	1091	9							
11	4980	X	3284	-0-	-1696		-0-	614	1	1656	3	Y	796	801	0			18
								138	4	876	9							
*12	5394	X	5394	-0-	-0-		-0-	614	1	3119	3	Y	1372	1374	0			16
								152	4	1509	9							

TOTAL GAS PROD: 56,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,844

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	356	1	5936	3	Y	1220	1221	0	37
							69	4	1342	9					
02	9576	X	8201	-0-	-1375	-0-	512	1	5755	3	Y	1700	1702	0	35
							64	4	1870	9					
03	10602	X	9061	-0-	-1541	-0-	619	1	6587	3	Y	1657	1662	0	30
							32	4	1823	9					
04	9450	X	7134	-0-	-2316	-0-	533	1	5104	3	Y	1300	1298	0	32
							67	4	1430	9					
05	9083	X	8761	-0-	-322	-0-	696	1	5651	3	Y	2158	2142	0	48
							40	4	2374	9					
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	689	1	5848	3	Y	2050	2038	0	60
							59	4	2255	9					
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	742	1	5961	3	Y	2254	2235	0	79
							70	4	2479	9					
08	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	709	1	5459	3	Y	2056	2091	0	44
							67	4	2262	9					
09	8850	X	6794	-0-	-2056	-0-	613	1	4563	3	Y	1440	1459	0	25
							34	4	1584	9					
10	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	767	1	5454	3	Y	1805	1784	0	46
							32	4	1986	9					
11	8940	X	6400	-0-	-2540	-0-	628	1	4506	3	Y	1072	1088	0	30
							87	4	1179	9					
12	9238	X	3259	-0-	-5979	-0-	631	1	1437	3	Y	1035	1051	0	14
							52	4	1139	9					

TOTAL GAS PROD: 92,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,747

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	7001	-0-	-6267	-0-	354	1	5244	3	Y	1213	1208	0	37
							69	4	1334	9					
02	12432	X	6870	-0-	-5562	-0-	298	1	5255	3	Y	1164	1177	0	24
							37	4	1280	9					
03	12586	X	6547	-0-	-6039	-0-	288	1	5074	3	Y	1031	1036	0	19
							51	4	1134	9					
04	10290	X	5911	-0-	-4379	-0-	472	1	4288	3	Y	993	987	0	25
							59	4	1092	9					
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	743	1	5957	3	Y	1375	1369	0	31
							43	4	1513	9					
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	5729	3	Y	1199	1195	0	35
							54	4	1319	9					
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	539	1	5414	3	Y	1027	1026	0	36
							51	4	1130	9					
08	8246	X	6790	-0-	-1456	-0-	547	1	5060	3	Y	1028	1042	0	22
							52	4	1131	9					
09	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	564	1	4626	3	Y	929	935	0	16
							31	4	1022	9					
10	8246	X	6320	-0-	-1926	-0-	759	1	4386	3	Y	1039	1029	0	26
							32	4	1143	9					
11	7740	X	5612	-0-	-2128	-0-	513	1	4041	3	Y	897	898	0	25
							71	4	987	9					
12	7130	X	5146	-0-	-1984	-0-	625	1	3434	3	Y	942	954	0	13
							51	4	1036	9					

TOTAL GAS PROD: 79,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,837

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7025	-0-	-2647		-0-	730	1	5554	3	Y	615	614	0			17
								64	4	677	9							
02	7028	X	5636	-0-	-1392		-0-	657	1	4502	3	Y	360	368	0			9
								81	4	396	9							
03	7781	X	6855	-0-	-926		-0-	679	1	5234	3	Y	755	746	0			18
								111	4	831	9							
04	7660	X	7660	-0-	-0-		-0-	707	1	5831	3	Y	967	958	0			27
								58	4	1064	9							
05	7781	X	5929	-0-	-1852		-0-	662	1	4472	3	Y	677	688	0			16
								50	4	745	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-		-0-	595	1	3964	3	Y	2187	2134	0			69
								37	4	2406	9							
07	7905	X	6334	-0-	-1571		-0-	595	1	3244	3	Y	2230	2239	0			60
								42	4	2453	9							
08	7905	X	4480	-0-	-3425		-0-	636	1	2350	3	Y	1320	1342	0			38
								42	4	1452	9							
09	7650	X	3134	-0-	-4516		-0-	800	1	1012	3	Y	1140	1144	0			34
								68	4	1254	9							
10	9598	X	9598	-0-	-0-		-0-	1181	1	6500	3	Y	1599	1578	0			55
								158	4	1759	9							
11	7151	X	7151	-0-	-0-		-0-	1004	1	5291	3	Y	662	696	0			21
								128	4	728	9							
12	6324	X	1411	-0-	-4913		-0-	222	1	917	3	Y	227	240	0			8
								22	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 72,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,739

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13720	X	13720	-0-	-0-		-0-	789	1	9570	3	Y	2915	2866	0			88
								154	4	3207	9							
02	10640	X	7923	-0-	-2717		-0-	706	1	4893	3	Y	2031	2078	0			41
								90	4	2234	9							
03	11780	X	10231	-0-	-1549		-0-	1035	1	6631	3	Y	2283	2283	0			41
								54	4	2511	9							
04	13290	X	8738	-0-	-4552		-0-	945	1	5568	3	Y	1914	1907	0			48
								120	4	2105	9							
05	13733	X	7059	-0-	-6674		-0-	928	1	5174	3	Y	822	852	0			18
								53	4	904	9							
06	13290	X	5889	-0-	-7401		-0-	1000	1	4476	3	Y	296	305	0			9
								87	4	326	9							
07	10261	X	7727	-0-	-2534		-0-	1047	1	5615	3	Y	878	856	0			31
								99	4	966	9							
08	7657	X	3714	-0-	-3943		-0-	486	1	2475	3	Y	643	660	0			14
								46	4	707	9							
09	7410	X	7246	-0-	-164		-0-	1117	1	5065	3	Y	911	909	0			16
								62	4	1002	9							
10	7657	X	1594	-0-	-6063		-0-	261	1	974	3	Y	316	324	0			8
								11	4	348	9							
11	7410	X	6633	-0-	-777		-0-	641	1	4585	3	Y	1198	1172	0			34
								89	4	1318	9							
12	7657	X	4101	-0-	-3556		-0-	325	1	2848	3	Y	820	843	0			11
								26	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 84,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	549	1	1162	3	Y	774	773	0			11
							144	4	851	9							
02	2996	X	2670	-0-	-326	-0-	540	1	1102	3	Y	857	855	0			13
							85	4	943	9							
03	3317	X	2846	-0-	-471	-0-	569	1	1073	3	Y	954	949	0			18
							155	4	1049	9							
04	3210	X	2198	-0-	-1012	-0-	644	1	825	3	Y	578	587	0			9
							93	4	636	9							
05	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	611	1	1106	3	Y	662	660	0			11
							87	4	728	9							
06	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	588	1	894	3	Y	680	680	0			11
							113	4	748	9							
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	604	1	1000	3	Y	524	525	0			10
							108	4	576	9							
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	580	1	219	3	Y	385	387	0			8
							49	4	424	9							
09	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	627	1	801	3	Y	583	578	0			13
							48	4	641	9							
10	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	898	1	540	3	Y	566	566	0			13
							114	4	623	9							
11	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	610	1	507	3	Y	513	514	0			12
							137	4	564	9							
12	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	537	1	645	3	Y	577	582	0			7
							136	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,653

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	208	1	1309	3	Y	781	772	0			24
							41	4	859	9							
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	244	1	408	3	Y	748	757	0			15
							31	4	823	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	568	1	48	4	Y	904	903	0			16
							994	9									
04	2340	N	1413	-0-	-927	-0-	570	1	74	4	Y	699	698	0			17
							769	9									
05	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	584	1	34	4	Y	500	506	0			11
							550	9									
06	1530	N	542	-0-	-988	-0-	480	1	42	4	Y	18	28	0			1
							20	9									
07	1457	N	703	-0-	-754	-0-	478	1	46	4	Y	163	158	0			6
							179	9									
08	1178	N	282	-0-	-896	-0-	214	1	21	4	Y	43	48	0			1
							47	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	625	1	34	4	Y	235	232	0			4
							259	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	632	1	26	4	Y	485	477	0			12
							534	9									
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	126	1	17	4	Y	32	43	0			1
							35	9									
12	961	N	35	-0-	-926	-0-	8	1	1	4	Y	24	25	0			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4659	-0-	-3804	-0-	786	1	2602	3	Y	1144	1150	0	17
							13	4	1258	9					
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	860	1	3510	3	Y	1270	1267	0	20
							13	4	1397	9					
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	880	1	3284	3	Y	1474	1465	0	29
							8	4	1621	9					
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	855	1	3556	3	Y	1399	1400	0	28
							7	4	1539	9					
05	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	840	1	3201	3	Y	1335	1332	0	31
							9	4	1469	9					
06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	863	1	3519	3	Y	1274	1284	0	21
							12	4	1401	9					
07	6231	X	5144	-0-	-1087	-0-	853	1	2889	3	Y	1267	1273	0	15
							8	4	1394	9					
08	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	881	1	3399	3	Y	1276	1271	0	20
							3	4	1404	9					
09	5970	X	5134	-0-	-836	-0-	915	1	2897	3	Y	1198	1196	0	22
							4	4	1318	9					
10	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	993	1	2761	3	Y	1188	1185	0	25
							6	4	1307	9					
11	5790	X	4180	-0-	-1610	-0-	718	1	2374	3	Y	984	994	0	15
							6	4	1082	9					
12	5673	X	4164	-0-	-1509	-0-	437	1	2502	3	Y	1112	1109	0	18
							2	4	1223	9					

TOTAL GAS PROD: 62,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,921

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6209	-0-	-3370	-0-	805	1	3478	3	Y	1606	1561	0	49
							159	4	1767	9					
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	1168	1	6687	3	Y	1635	1651	0	33
							149	4	1799	9					
03	9579	X	8993	-0-	-586	-0-	1379	1	5987	3	Y	1443	1450	0	26
							40	4	1587	9					
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1329	1	5411	3	Y	1243	1238	0	31
							170	4	1367	9					
05	10850	X	7838	-0-	-3012	-0-	1263	1	5495	3	Y	915	926	0	20
							73	4	1007	9					
06	10500	X	6869	-0-	-3631	-0-	1234	1	4721	3	Y	733	732	0	21
							108	4	806	9					
07	10850	X	7400	-0-	-3450	-0-	1261	1	4824	3	Y	1086	1069	0	38
							120	4	1195	9					
08	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	1191	1	4369	3	Y	1180	1193	0	25
							114	4	1298	9					
09	7470	X	490	-0-	-6980	-0-	446	1	24	4	Y	18	43	0	-0-
							20	9							
10	7719	X	7165	-0-	-554	-0-	1100	1	5480	3	Y	490	478	0	12
							46	4	539	9					
11	7170	X	5664	-0-	-1506	-0-	1009	1	3464	3	Y	955	940	0	27
							140	4	1051	9					
12	7409	X	5668	-0-	-1741	-0-	820	1	3651	3	Y	1027	1040	0	14
							67	4	1130	9					

TOTAL GAS PROD: 81,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,331

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	109	-0-	-7424	-0-	46	1	8	4	Y	50	66	0	2
							55	9							
02	6804	X	4252	-0-	-2552	-0-	663	1	2806	3	Y	668	642	0	28
							48	4	735	9					
03	7533	X	5654	-0-	-1879	-0-	824	1	3867	3	Y	810	820	0	18
							72	4	891	9					
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	900	1	5256	3	Y	828	820	0	26
							37	4	911	9					
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	875	1	5057	3	Y	816	822	0	20
							33	4	898	9					
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	716	1	4366	3	Y	717	718	0	19
							47	4	789	9					
07	7347	X	4702	-0-	-2645	-0-	452	1	3362	3	Y	767	775	0	11
							44	4	844	9					
08	7347	X	5155	-0-	-2192	-0-	555	1	3580	3	Y	882	879	0	14
							50	4	970	9					
09	7110	X	5590	-0-	-1520	-0-	453	1	3453	3	Y	1517	1497	0	34
							15	4	1669	9					
10	6851	X	5632	-0-	-1219	-0-	561	1	3425	3	Y	1456	1458	0	32
							44	4	1602	9					
11	5910	X	3312	-0-	-2598	-0-	338	1	1932	3	Y	903	911	0	24
							49	4	993	9					
12	5766	X	5117	-0-	-649	-0-	687	1	3413	3	Y	903	908	0	19
							24	4	993	9					

TOTAL GAS PROD: 59,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,317

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	2282	-0-	-11048	-0-	157	1	1926	3	Y	156	158	0	5
							27	4	172	9					
02	12040	X	10562	-0-	-1478	-0-	644	1	9171	3	Y	637	615	0	27
							46	4	701	9					
03	13330	X	8924	-0-	-4406	-0-	919	1	7328	3	Y	543	558	0	12
							80	4	597	9					
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	1105	1	10185	3	Y	859	844	0	27
							45	4	945	9					
05	11687	X	9143	-0-	-2544	-0-	1029	1	7313	3	Y	693	703	0	17
							39	4	762	9					
06	11310	X	10313	-0-	-997	-0-	959	1	8145	3	Y	1042	1032	0	27
							63	4	1146	9					
07	12679	X	9260	-0-	-3419	-0-	853	1	7243	3	Y	983	995	0	15
							83	4	1081	9					
08	12679	X	11799	-0-	-880	-0-	1071	1	9321	3	Y	1192	1188	0	19
							96	4	1311	9					
09	12270	X	5451	-0-	-6819	-0-	745	1	3842	3	Y	763	765	0	17
							25	4	839	9					
10	10664	X	9756	-0-	-908	-0-	932	1	7654	3	Y	997	992	0	22
							73	4	1097	9					
11	11430	X	5326	-0-	-6104	-0-	652	1	4172	3	Y	369	381	0	10
							96	4	406	9					
12	11811	X	8599	-0-	-3212	-0-	863	1	7055	3	Y	592	589	0	13
							30	4	651	9					

TOTAL GAS PROD: 103,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,826

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

01	21669	X	7776	-0-	-13893	-0-	698	1	5938	3	Y	998	988	0			29
							42	4	1098	9							
02	15316	X	6830	-0-	-8486	-0-	901	1	5153	3	Y	655	656	0			28
							55	4	721	9							
03	13919	X	9172	-0-	-4747	-0-	739	1	7921	3	Y	444	466	0			6
							24	4	488	9							
04	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	1202	1	15833	3	Y	444	445	0			5
							30	4	488	9							
05	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	1288	1	16400	3	Y	576	572	0			9
							35	4	634	9							
06	8880	X	3206	-0-	-5674	-0-	647	1	2062	3	Y	440	436	0			13
							13	4	484	9							
07	17050	X	3391	-0-	-13659	-0-	718	1	2258	3	Y	363	368	0			8
							16	4	399	9							
08	18352	X	3366	-0-	-14986	-0-	496	1	2597	3	Y	238	243	0			3
							11	4	262	9							
09	17760	X	3266	-0-	-14494	-0-	495	1	2453	3	Y	278	278	0			3
							12	4	306	9							
10	18352	X	3493	-0-	-14859	-0-	570	1	2545	3	Y	320	319	0			4
							26	4	352	9							
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	420	1	2848	3	Y	208	207	0			5
							14	4	229	9							
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	3	Y	279	276	0			8
							70	4	307	9							

TOTAL GAS PROD: 83,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	213	1	2995	3	Y	249	252	0	7
							19	4	274	9					
02	4340	X	3495	-0-	-845	-0-	183	1	3090	3	Y	182	185	0	4
							22	4	200	9					
03	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	300	1	4191	3	Y	295	292	0	7
							68	4	325	9					
04	4980	X	4262	-0-	-718	-0-	303	1	3671	3	Y	239	239	0	7
							25	4	263	9					
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	326	1	4065	3	Y	236	237	0	6
							25	4	260	9					
06	4710	X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3555	3	Y	200	200	0	6
							19	4	220	9					
07	4867	X	3995	-0-	-872	-0-	314	1	3440	3	Y	199	200	0	5
							22	4	219	9					
08	4898	X	3877	-0-	-1021	-0-	335	1	3305	3	Y	195	194	0	6
							22	4	215	9					
09	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	267	1	2655	3	Y	176	177	0	5
							22	4	194	9					
10	4681	X	3476	-0-	-1205	-0-	270	1	2975	3	Y	177	176	0	6
							36	4	195	9					
11	4080	X	2171	-0-	-1909	-0-	209	1	1761	3	Y	158	159	0	5
							27	4	174	9					
12	3999	X	2606	-0-	-1393	-0-	218	1	2190	3	Y	161	160	0	6
							21	4	177	9					

TOTAL GAS PROD: 44,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	2507	-0-	-13427	-0-	349	1	1762	3	Y	297	311	0	9
							69	4	327	9					
02	14392	X	9478	-0-	-4914	-0-	1248	1	6329	3	Y	1584	1561	0	32
							159	4	1742	9					
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1116	1	4585	3	Y	1317	1325	0	24
							33	4	1449	9					
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1050	1	4090	3	Y	2235	2203	0	56
							134	4	2459	9					
05	10509	X	6197	-0-	-4312	-0-	904	1	4624	3	Y	561	605	0	12
							52	4	617	9					
06	10170	X	5369	-0-	-4801	-0-	897	1	3671	3	Y	657	650	0	19
							78	4	723	9					
07	10509	X	5653	-0-	-4856	-0-	846	1	3995	3	Y	665	661	0	23
							80	4	732	9					
08	7998	X	5370	-0-	-2628	-0-	1107	1	3345	3	Y	738	745	0	16
							106	4	812	9					
09	7740	X	4387	-0-	-3353	-0-	1092	1	2594	3	Y	583	589	0	10
							60	4	641	9					
10	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	991	1	3446	3	Y	630	624	0	16
							41	4	693	9					
11	5460	X	3500	-0-	-1960	-0-	632	1	2299	3	Y	438	442	0	12
							87	4	482	9					
12	5642	X	3286	-0-	-2356	-0-	468	1	2195	3	Y	532	537	0	7
							38	4	585	9					

TOTAL GAS PROD: 65,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	9181	-0-	-3715	-0-	1093	1	7496	3	Y	343	354	0		10
							215	4	377	9						
02	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	1087	1	9568	3	Y	1008	998	0		20
							137	4	1109	9						
03	13392	X	10484	-0-	-2908	-0-	1076	1	8577	3	Y	701	708	0		13
							60	4	771	9						
04	12960	X	9988	-0-	-2972	-0-	1167	1	8266	3	Y	370	374	0		9
							148	4	407	9						
05	13392	X	10509	-0-	-2883	-0-	1293	1	8705	3	Y	397	397	0		9
							74	4	437	9						
06	12750	X	9637	-0-	-3113	-0-	1196	1	7911	3	Y	387	385	0		11
							104	4	426	9						
07	13175	X	9669	-0-	-3506	-0-	1196	1	7857	3	Y	457	452	0		16
							113	4	503	9						
08	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	1124	1	7077	3	Y	1467	1451	0		32
							107	4	1614	9						
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	1168	1	7088	3	Y	1333	1342	0		23
							65	4	1466	9						
10	10509	X	9546	-0-	-963	-0-	1279	1	7833	3	Y	345	359	0		9
							54	4	380	9						
11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1316	1	7898	3	Y	353	352	0		10
							183	4	388	9						
12	10106	X	7222	-0-	-2884	-0-	824	1	5962	3	Y	335	340	0		5
							67	4	369	9						

TOTAL GAS PROD: 117,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,496

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	1021	1	13039	3	Y	1339	1343	0		37
							89	4	1473	9						
02	14084	X	11637	-0-	-2447	-0-	1037	1	8924	3	Y	1408	1411	0		34
							127	4	1549	9						
03	18476	X	11423	-0-	-7053	-0-	1073	1	8693	3	Y	1349	1351	0		32
							173	4	1484	9						
04	17880	X	7152	-0-	-10728	-0-	758	1	5289	3	Y	948	953	0		27
							62	4	1043	9						
05	18476	X	9421	-0-	-9055	-0-	792	1	7062	3	Y	1370	1365	0		32
							60	4	1507	9						
06	15120	X	3281	-0-	-11839	-0-	552	1	2078	3	Y	561	575	0		18
							34	4	617	9						
07	12896	X	8853	-0-	-4043	-0-	1015	1	6413	3	Y	1230	1215	0		33
							72	4	1353	9						
08	11408	X	8984	-0-	-2424	-0-	1142	1	6263	3	Y	1367	1361	0		39
							75	4	1504	9						
09	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	1068	1	5498	3	Y	1171	1175	0		35
							90	4	1288	9						
10	9424	X	8391	-0-	-1033	-0-	1127	1	5877	3	Y	1124	1120	0		39
							151	4	1236	9						
11	8700	X	7627	-0-	-1073	-0-	1115	1	5163	3	Y	1097	1102	0		34
							142	4	1207	9						
12	8990	X	7886	-0-	-1104	-0-	1109	1	5403	3	Y	1148	1140	0		42
							111	4	1263	9						

TOTAL GAS PROD: 108,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3897	-0-	-3636	-0-	375	1	3237	3	Y	229	243	0	6
							33	4	252	9					
02	7504	X	4030	-0-	-3474	-0-	213	1	3597	3	Y	176	178	0	4
							26	4	194	9					
03	9951	X	4207	-0-	-5744	-0-	295	1	3725	3	Y	132	133	0	3
							42	4	145	9					
04	9630	X	8911	-0-	-719	-0-	858	1	7507	3	Y	433	424	0	12
							70	4	476	9					
05	9951	X	7769	-0-	-2182	-0-	805	1	6485	3	Y	380	383	0	9
							61	4	418	9					
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	642	1	3920	3	Y	234	236	0	7
							40	4	257	9					
07	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	827	1	6095	3	Y	350	348	0	9
							58	4	385	9					
08	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	868	1	4974	3	Y	298	298	0	9
							57	4	328	9					
09	8910	X	5133	-0-	-3777	-0-	720	1	3988	3	Y	331	330	0	10
							61	4	364	9					
10	7781	X	4758	-0-	-3023	-0-	679	1	3640	3	Y	316	315	0	11
							91	4	348	9					
11	7140	X	4964	-0-	-2176	-0-	769	1	3698	3	Y	363	363	0	11
							98	4	399	9					
12	7378	X	5664	-0-	-1714	-0-	768	1	4323	3	Y	451	445	0	17
							77	4	496	9					

TOTAL GAS PROD: 67,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1063	1	3457	3	Y	930	922	0	26
							93	4	1023	9					
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	912	1	3940	3	Y	651	661	0	16
							112	4	716	9					
03	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	907	1	4107	3	Y	769	767	0	18
							3	4	846	9					
04	6510	X	4894	-0-	-1616	-0-	816	1	3175	3	Y	760	757	0	21
							67	4	836	9					
05	6293	X	4709	-0-	-1584	-0-	620	1	3284	3	Y	689	694	0	16
							47	4	758	9					
06	6090	X	5584	-0-	-506	-0-	620	1	3990	3	Y	850	839	0	27
							39	4	935	9					
07	6293	X	4435	-0-	-1858	-0-	510	1	3211	3	Y	616	626	0	17
							36	4	678	9					
08	5797	X	1230	-0-	-4567	-0-	307	1	712	3	Y	174	186	0	5
							20	4	191	9					
09	5580	X	2161	-0-	-3419	-0-	440	1	1313	3	Y	337	332	0	10
							37	4	371	9					
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	909	1	3766	3	Y	908	887	0	31
							122	4	999	9					
11	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	814	1	2986	3	Y	709	718	0	22
							103	4	780	9					
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	817	1	3292	3	Y	877	867	0	32
							82	4	965	9					

TOTAL GAS PROD: 55,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12311	-0-	-368	-0-	823	1	9620	3	Y	1567	1556	0			53
							144	4	1724	9							
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	947	1	11223	3	Y	1478	1469	0			62
							68	4	1626	9							
03	12834	X	12166	-0-	-668	-0-	992	1	9364	3	Y	1566	1594	0			34
							87	4	1723	9							
04	12270	X	9884	-0-	-2386	-0-	897	1	7309	3	Y	1492	1479	0			47
							37	4	1641	9							
05	15345	X	9926	-0-	-5419	-0-	874	1	7302	3	Y	1561	1569	0			39
							33	4	1717	9							
06	14850	X	8958	-0-	-5892	-0-	778	1	6397	3	Y	1574	1572	0			41
							52	4	1731	9							
07	15345	X	9307	-0-	-6038	-0-	774	1	6837	3	Y	1474	1493	0			22
							75	4	1621	9							
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	872	1	8908	3	Y	1379	1379	0			22
							78	4	1517	9							
09	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	996	1	12508	3	Y	1016	1015	0			23
							33	4	1118	9							
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	993	1	11618	3	Y	561	572	0			12
							78	4	617	9							
11	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	998	1	10767	3	Y	572	569	0			15
							146	4	629	9							
*12	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	1159	1	12646	3	Y	610	612	0			13
							41	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 142,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,850

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	Y	22	21	0			1
							88	4	24	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	1	9	4	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	43	1	3	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	1	6	4	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	85	1	312	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	841	1	7003	3	Y	1749	1738	0	59
							148	4	1924	9					
02	9296	X	8380	-0-	-916	-0-	723	1	5937	3	Y	1516	1511	0	64
							52	4	1668	9					
03	9765	X	8683	-0-	-1082	-0-	842	1	6117	3	Y	1500	1531	0	33
							74	4	1650	9					
04	9600	X	8539	-0-	-1061	-0-	835	1	6036	3	Y	1485	1471	0	47
							34	4	1634	9					
05	9920	X	7947	-0-	-1973	-0-	800	1	5739	3	Y	1253	1269	0	31
							30	4	1378	9					
06	9600	X	7606	-0-	-1994	-0-	737	1	5430	3	Y	1264	1262	0	33
							49	4	1390	9					
07	9269	X	7528	-0-	-1741	-0-	713	1	5523	3	Y	1111	1127	0	17
							70	4	1222	9					
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	738	1	5726	3	Y	1240	1237	0	20
							66	4	1364	9					
09	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	685	1	5030	3	Y	1187	1180	0	27
							23	4	1306	9					
10	7843	X	7050	-0-	-793	-0-	696	1	4927	3	Y	1247	1246	0	28
							55	4	1372	9					
11	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	689	1	4601	3	Y	1299	1292	0	35
							101	4	1429	9					
12	7843	X	2856	-0-	-4987	-0-	298	1	1917	3	Y	574	597	0	12
							10	4	631	9					

TOTAL GAS PROD: 90,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,425

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10529	-0-	-1034	-0-	1024	1	7636	3	Y	1535	1527	0	52
							180	4	1689	9					
02	10444	X	8891	-0-	-1553	-0-	867	1	6544	3	Y	1289	1287	0	54
							62	4	1418	9					
03	11315	X	9922	-0-	-1393	-0-	1040	1	7375	3	Y	1287	1313	0	28
							91	4	1416	9					
04	10950	X	9542	-0-	-1408	-0-	1023	1	7136	3	Y	1219	1209	0	38
							42	4	1341	9					
05	11315	X	9335	-0-	-1980	-0-	992	1	7032	3	Y	1157	1166	0	29
							38	4	1273	9					
06	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	919	1	6676	3	Y	1156	1155	0	30
							61	4	1272	9					
07	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	868	1	6852	3	Y	1096	1110	0	16
							85	4	1206	9					
08	9269	X	8876	-0-	-393	-0-	899	1	6520	3	Y	1252	1248	0	20
							80	4	1377	9					
09	8970	X	7919	-0-	-1051	-0-	830	1	5675	3	Y	1260	1252	0	28
							28	4	1386	9					
10	9269	X	8598	-0-	-671	-0-	866	1	5975	3	Y	1535	1529	0	34
							68	4	1689	9					
11	8940	X	7813	-0-	-1127	-0-	900	1	5370	3	Y	1283	1282	0	35
							132	4	1411	9					
12	9021	X	2836	-0-	-6185	-0-	353	1	1997	3	Y	431	457	0	9
							12	4	474	9					

TOTAL GAS PROD: 102,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,500

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	1323	1	15187	3	Y	1150	1145	0			39
							232	4	1265	9							
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1100	1	12046	3	Y	1072	1066	0			45
							79	4	1179	9							
03	13733	X	6634	-0-	-7099	-0-	896	1	4459	3	Y	1092	1113	0			24
							78	4	1201	9							
04	15090	X	6270	-0-	-8820	-0-	787	1	4383	3	Y	971	964	0			31
							32	4	1068	9							
05	15593	X	6871	-0-	-8722	-0-	1010	1	4515	3	Y	1189	1190	0			30
							38	4	1308	9							
06	15090	X	6102	-0-	-8988	-0-	911	1	3865	3	Y	1151	1151	0			30
							60	4	1266	9							
07	15593	X	5548	-0-	-10045	-0-	828	1	3576	3	Y	966	982	0			14
							81	4	1063	9							
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1008	1	6301	3	Y	1058	1055	0			17
							90	4	1164	9							
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1068	1	9268	3	Y	1024	1018	0			23
							36	4	1126	9							
10	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	1080	1	9470	3	Y	1114	1112	0			25
							85	4	1225	9							
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1284	1	11899	3	Y	1160	1154	0			31
							188	4	1276	9							
12	11873	X	6815	-0-	-5058	-0-	573	1	5654	3	Y	516	536	0			11
							20	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 117,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,463

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	1148	1	14165	3	Y	1715	1726	0			48
							100	4	1887	9							
02	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	1182	1	15309	3	Y	1642	1650	0			40
							145	4	1806	9							
03	22041	X	19067	-0-	-2974	-0-	1284	1	15338	3	Y	2073	2063	0			50
							165	4	2280	9							
04	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	1472	1	19084	3	Y	1881	1878	0			53
							121	4	2069	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	1331	1	19123	3	Y	1836	1846	0			43
							101	4	2020	9							
06	19770	X	6328	-0-	-13442	-0-	505	1	5227	3	Y	514	541	0			16
							31	4	565	9							
07	23498	X	12350	-0-	-11148	-0-	946	1	9879	3	Y	1325	1306	0			35
							67	4	1458	9							
08	23498	X	18931	-0-	-4567	-0-	1344	1	15467	3	Y	1848	1830	0			53
							87	4	2033	9							
09	22740	X	16420	-0-	-6320	-0-	1308	1	13360	3	Y	1493	1502	0			44
							110	4	1642	9							
10	22568	X	12756	-0-	-9812	-0-	1319	1	10131	3	Y	1028	1037	0			35
							175	4	1131	9							
11	18330	X	17187	-0-	-1143	-0-	1746	1	13559	3	Y	1508	1496	0			47
							223	4	1659	9							
*12	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	2146	1	19469	3	Y	1515	1506	0			56
							212	4	1667	9							

TOTAL GAS PROD: 207,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	874	1	5856	3	Y	2064	2059	0	17
							109	4	2270	9					
02	8316	X	5603	-0-	-2713	-0-	320	1	3509	3	Y	1591	1593	0	15
							24	4	1750	9					
03	9207	X	7446	-0-	-1761	-0-	618	1	5052	3	Y	1511	1509	0	17
							114	4	1662	9					
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	1038	1	8376	3	Y	1356	1354	0	19
							57	4	1492	9					
05	9114	X	7843	-0-	-1271	-0-	867	1	5776	3	Y	1057	1063	0	13
							37	4	1163	9					
06	8820	X	6873	-0-	-1947	-0-	768	1	4895	3	Y	1027	1028	0	12
							80	4	1130	9					
07	11315	X	8450	-0-	-2865	-0-	1241	1	5700	3	Y	1257	1258	0	11
							126	4	1383	9					
08	11315	X	6409	-0-	-4906	-0-	1120	1	4310	3	Y	797	799	0	9
							102	4	877	9					
09	10950	X	4733	-0-	-6217	-0-	435	1	3284	3	Y	890	884	0	15
							35	4	979	9					
10	8463	X	6747	-0-	-1716	-0-	838	1	4386	3	Y	1334	1321	0	28
							56	4	1467	9					
11	8190	X	4719	-0-	-3471	-0-	952	1	2272	3	Y	1258	1266	0	20
							111	4	1384	9					
12	8463	X	6558	-0-	-1905	-0-	1097	1	3741	3	Y	1399	1410	0	9
							181	4	1539	9					

TOTAL GAS PROD: 85,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,541

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	4800	-0-	-9150	-0-	512	1	3285	3	Y	854	857	0	7
							64	4	939	9					
02	11452	X	8691	-0-	-2761	-0-	1159	1	5624	3	Y	1655	1647	0	15
							87	4	1821	9					
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	1509	1	13312	3	Y	1811	1806	0	20
							50	4	1992	9					
04	8820	X	6306	-0-	-2514	-0-	488	1	4781	3	Y	918	925	0	13
							27	4	1010	9					
05	9610	X	6952	-0-	-2658	-0-	682	1	4909	3	Y	1211	1210	0	14
							29	4	1332	9					
06	16470	X	6234	-0-	-10236	-0-	720	1	4151	3	Y	1171	1171	0	14
							75	4	1288	9					
07	17019	X	9101	-0-	-7918	-0-	1249	1	6218	3	Y	1370	1372	0	12
							127	4	1507	9					
08	16864	X	9333	-0-	-7531	-0-	1316	1	6530	3	Y	1243	1241	0	14
							120	4	1367	9					
09	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	471	1	3793	3	Y	633	636	0	11
							37	4	696	9					
10	9114	X	4579	-0-	-4535	-0-	438	1	3320	3	Y	720	716	0	15
							29	4	792	9					
11	9030	X	4706	-0-	-4324	-0-	544	1	3140	3	Y	871	872	0	14
							64	4	958	9					
12	9331	X	3900	-0-	-5431	-0-	484	1	2621	3	Y	651	661	0	4
							79	4	716	9					

TOTAL GAS PROD: 86,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	4942	-0-	-9876	-0-	707	1	3492	3	Y	595	600	0	5
							88	4	655	9					
02	13104	X	3774	-0-	-9330	-0-	504	1	2436	3	Y	724	722	0	7
							38	4	796	9					
03	12121	X	10167	-0-	-1954	-0-	1328	1	7474	3	Y	1130	1125	0	12
							122	4	1243	9					
04	11730	X	7788	-0-	-3942	-0-	1279	1	5548	3	Y	810	811	0	11
							70	4	891	9					
05	10695	X	7575	-0-	-3120	-0-	1272	1	5076	3	Y	1066	1064	0	13
							54	4	1173	9					
06	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	1187	1	4596	3	Y	1082	1082	0	13
							124	4	1190	9					
07	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	1201	1	5233	3	Y	1034	1038	0	9
							122	4	1137	9					
08	8556	X	6006	-0-	-2550	-0-	996	1	4005	3	Y	831	830	0	10
							91	4	914	9					
09	7800	X	4104	-0-	-3696	-0-	599	1	2775	3	Y	620	619	0	11
							48	4	682	9					
10	7688	X	7280	-0-	-408	-0-	1092	1	4902	3	Y	1104	1092	0	23
							72	4	1214	9					
11	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	989	1	4075	3	Y	932	940	0	15
							115	4	1025	9					
12	7688	X	4533	-0-	-3155	-0-	821	1	2807	3	Y	700	710	0	5
							135	4	770	9					

TOTAL GAS PROD: 77,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,628

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	1290	1	17142	3	Y	1341	1313	0	37
							113	4	1475	9					
02	14308	X	7163	-0-	-7145	-0-	661	1	5829	3	Y	538	562	0	13
							81	4	592	9					
03	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1191	1	15034	3	Y	1463	1441	0	35
							94	4	1609	9					
04	19380	X	9628	-0-	-9752	-0-	954	1	7748	3	Y	771	784	0	22
							78	4	848	9					
05	20026	X	12078	-0-	-7948	-0-	1111	1	10113	3	Y	700	706	0	16
							84	4	770	9					
06	19380	X	10620	-0-	-8760	-0-	957	1	8595	3	Y	917	904	0	29
							59	4	1009	9					
07	18011	X	9046	-0-	-8965	-0-	886	1	7224	3	Y	794	802	0	21
							63	4	873	9					
08	17918	X	10440	-0-	-7478	-0-	1238	1	8013	3	Y	1007	999	0	29
							81	4	1108	9					
09	11700	X	9749	-0-	-1951	-0-	1256	1	7415	3	Y	884	887	0	26
							106	4	972	9					
10	12090	X	10490	-0-	-1600	-0-	1338	1	7988	3	Y	896	891	0	31
							178	4	986	9					
11	10620	X	9361	-0-	-1259	-0-	1238	1	7038	3	Y	843	848	0	26
							158	4	927	9					
12	10447	X	10184	-0-	-263	-0-	1271	1	7799	3	Y	897	890	0	33
							127	4	987	9					

TOTAL GAS PROD: 136,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,051

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	4352	-0-	-9567	-0-	911	1	2792	3	Y	487	497	0			4
							113	4	536	9							
02	13272	X	8522	-0-	-4750	-0-	750	1	6423	3	Y	1175	1168	0			11
							56	4	1293	9							
03	14694	X	11443	-0-	-3251	-0-	790	1	9485	3	Y	1027	1027	0			11
							38	4	1130	9							
04	14220	X	10757	-0-	-3463	-0-	966	1	8912	3	Y	751	751	0			11
							53	4	826	9							
05	11966	X	9050	-0-	-2916	-0-	909	1	7482	3	Y	564	568	0			7
							39	4	620	9							
06	11160	X	7530	-0-	-3630	-0-	808	1	6100	3	Y	489	490	0			6
							84	4	538	9							
07	11532	X	9227	-0-	-2305	-0-	1128	1	7580	3	Y	367	370	0			3
							115	4	404	9							
08	11439	X	4954	-0-	-6485	-0-	834	1	3866	3	Y	162	163	0			2
							76	4	178	9							
09	10770	X	3681	-0-	-7089	-0-	757	1	2791	3	Y	66	67	0			1
							60	4	73	9							
10	9238	X	6837	-0-	-2401	-0-	816	1	5715	3	Y	229	225	0			5
							54	4	252	9							
11	8940	X	6737	-0-	-2203	-0-	872	1	5631	3	Y	120	123	0			2
							102	4	132	9							
12	9238	X	6212	-0-	-3026	-0-	780	1	3554	3	Y	1591	1583	0			10
							128	4	1750	9							

TOTAL GAS PROD: 89,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	7004	-0-	-5551	-0-	974	1	4336	3	Y	1430	1429	0			11
							121	4	1573	9							
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	897	1	8432	3	Y	1866	1860	0			17
							67	4	2053	9							
03	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	1034	1	16319	3	Y	2281	2273	0			25
							125	4	2509	9							
04	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1437	1	13836	3	Y	1890	1888	0			27
							79	4	2079	9							
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	1738	1	14150	3	Y	1677	1684	0			20
							74	4	1845	9							
06	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1494	1	11247	3	Y	1515	1517	0			18
							154	4	1667	9							
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	1756	1	13583	3	Y	1518	1523	0			13
							178	4	1670	9							
08	19995	X	17278	-0-	-2717	-0-	1780	1	14196	3	Y	1037	1038	0			12
							161	4	1141	9							
09	17430	X	8064	-0-	-9366	-0-	1220	1	6306	3	Y	401	406	0			7
							97	4	441	9							
10	17794	X	10287	-0-	-7507	-0-	1312	1	8887	3	Y	1	8	0			-0-
							87	4	1	9							
11	16710	X	9070	-0-	-7640	-0-	1170	1	7762	3	Y	1	1	0			-0-
							137	4	1	9							
12	17267	X	1442	-0-	-15825	-0-	309	1	1078	3	Y	4	4	0			-0-
							51	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 151,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4817	-0-		-1476		-0-	642	1	2932	3	Y	909	905	0			23
									243	4	1000	9							
02	5684	X	3967	-0-		-1717		-0-	578	1	2453	3	Y	771	771	0			23
									88	4	848	9							
03	6293	X	4272	-0-		-2021		-0-	674	1	2645	3	Y	759	756	0			26
									118	4	835	9							
04	5550	X	5527	-0-		-23		-0-	687	1	3688	3	Y	964	956	0			34
									92	4	1060	9							
05	4960	X	4889	-0-		-71		-0-	662	1	3302	3	Y	797	805	0			26
									48	4	877	9							
06	5747	X	5747	-0-		-0-		-0-	700	1	3891	3	Y	967	955	0			38
									92	4	1064	9							
07	5704	X	5398	-0-		-306		-0-	709	1	3612	3	Y	857	859	0			36
									134	4	943	9							
08	5704	X	3723	-0-		-1981		-0-	468	1	2301	3	Y	797	827	0			6
									77	4	877	9							
09	5760	X	4800	-0-		-960		-0-	719	1	3021	3	Y	885	882	0			9
									86	4	974	9							
10	5952	X	4553	-0-		-1399		-0-	700	1	2840	3	Y	836	833	0			12
									93	4	920	9							
11	5760	X	4305	-0-		-1455		-0-	680	1	2633	3	Y	822	819	0			15
									88	4	904	9							
12	5394	X	4140	-0-		-1254		-0-	693	1	2574	3	Y	714	720	0			9
									88	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 56,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,078

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3889	-0-		-2280		-0-	666	1	1858	3	Y	1012	1012	0			25
									252	4	1113	9							
02	5572	X	3340	-0-		-2232		-0-	650	1	1694	3	Y	815	816	0			24
									99	4	897	9							
03	6169	X	4715	-0-		-1454		-0-	747	1	2672	3	Y	1059	1047	0			36
									131	4	1165	9							
04	5250	X	4562	-0-		-688		-0-	715	1	2718	3	Y	940	943	0			33
									95	4	1034	9							
05	5022	X	4137	-0-		-885		-0-	695	1	2511	3	Y	800	807	0			26
									51	4	880	9							
06	4560	X	4349	-0-		-211		-0-	710	1	2642	3	Y	821	815	0			32
									94	4	903	9							
07	4712	X	4337	-0-		-375		-0-	729	1	2619	3	Y	774	774	0			32
									138	4	851	9							
08	4712	X	3525	-0-		-1187		-0-	487	1	2214	3	Y	676	703	0			5
									80	4	744	9							
09	4560	X	3879	-0-		-681		-0-	750	1	2149	3	Y	809	806	0			8
									90	4	890	9							
10	4495	X	2506	-0-		-1989		-0-	687	1	1091	3	Y	579	579	0			8
									91	4	637	9							
11	4350	X	4175	-0-		-175		-0-	732	1	2348	3	Y	909	901	0			16
									95	4	1000	9							
12	4340	X	3307	-0-		-1033		-0-	751	1	1665	3	Y	723	730	0			9
									96	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 46,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,917

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	417	1	2249	3	Y	1496	1495	0			38
							158	4	1646	9							
02	4396	X	3716	-0-	-680	-0-	438	1	2122	3	Y	991	1000	0			29
							66	4	1090	9							
03	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	481	1	2427	3	Y	878	877	0			30
							84	4	966	9							
04	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	444	1	2035	3	Y	764	767	0			27
							59	4	840	9							
05	4588	X	3323	-0-	-1265	-0-	442	1	2145	3	Y	640	646	0			21
							32	4	704	9							
06	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	463	1	2298	3	Y	640	636	0			25
							61	4	704	9							
07	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	536	1	2535	3	Y	670	667	0			28
							102	4	737	9							
08	3968	X	2567	-0-	-1401	-0-	388	1	1526	3	Y	536	560	0			4
							63	4	590	9							
09	3540	X	2196	-0-	-1344	-0-	772	1	779	3	Y	503	502	0			5
							92	4	553	9							
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	936	1	3459	3	Y	974	965	0			14
							124	4	1071	9							
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	881	1	2689	3	Y	742	743	0			13
							114	4	816	9							
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	925	1	2658	3	Y	800	803	0			10
							118	4	880	9							

TOTAL GAS PROD: 45,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,634

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	6944	-0-	-12524	-0-	964	1	4742	3	Y	1016	1025	0			8
							120	4	1118	9							
02	18424	X	17076	-0-	-1348	-0-	1486	1	12983	3	Y	2268	2255	0			21
							112	4	2495	9							
03	20398	X	15480	-0-	-4918	-0-	1545	1	12036	3	Y	1669	1672	0			18
							63	4	1836	9							
04	19740	X	13951	-0-	-5789	-0-	1510	1	10849	3	Y	1372	1371	0			19
							83	4	1509	9							
05	18910	X	13247	-0-	-5663	-0-	1477	1	10259	3	Y	1316	1319	0			16
							63	4	1448	9							
06	18300	X	11715	-0-	-6585	-0-	1323	1	8794	3	Y	1328	1328	0			16
							137	4	1461	9							
07	18910	X	12633	-0-	-6277	-0-	1365	1	9293	3	Y	1669	1670	0			15
							139	4	1836	9							
08	15469	X	8010	-0-	-7459	-0-	1026	1	5831	3	Y	963	967	0			11
							94	4	1059	9							
09	13950	X	2817	-0-	-11133	-0-	608	1	1314	3	Y	769	767	0			13
							49	4	846	9							
10	13237	X	11606	-0-	-1631	-0-	986	1	8792	3	Y	1603	1582	0			34
							65	4	1763	9							
11	12240	X	1646	-0-	-10594	-0-	517	1	241	3	Y	753	775	0			12
							60	4	828	9							
12	12648	X	354	-0-	-12294	-0-	175	1	116	3	Y	31	43	0			-0-
							29	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 115,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,757

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16677	-0-		-2264		-0-	820	1	13414	3	Y	2128	2130	0			17
									102	4	2341	9							
02	17108	X	14617	-0-		-2491		-0-	650	1	11825	3	Y	1904	1904	0			17
									48	4	2094	9							
03	26548	X	26548	-0-		-0-		-0-	1220	1	22052	3	Y	2903	2888	0			32
									83	4	3193	9							
04	26212	X	26212	-0-		-0-		-0-	1266	1	22271	3	Y	2369	2368	0			33
									69	4	2606	9							
05	22556	X	22556	-0-		-0-		-0-	1071	1	19139	3	Y	2091	2099	0			25
									46	4	2300	9							
06	18420	X	10085	-0-		-8335		-0-	652	1	8243	3	Y	1022	1035	0			12
									66	4	1124	9							
07	19034	X	1959	-0-		-17075		-0-	342	1	1310	3	Y	247	257	0			2
									35	4	272	9							
08	27094	X	8572	-0-		-18522		-0-	566	1	6896	3	Y	963	954	0			11
									51	4	1059	9							
09	26220	X	14019	-0-		-12201		-0-	776	1	11203	3	Y	1798	1778	0			31
									62	4	1978	9							
10	22568	X	19805	-0-		-2763		-0-	1033	1	16135	3	Y	2335	2317	0			49
									68	4	2569	9							
11	10080	X	6790	-0-		-3290		-0-	442	1	5391	3	Y	822	858	0			13
									53	4	904	9							
12	14477	X	283	-0-		-14194		-0-	82	1	9	3	Y	162	174	0			1
									14	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 168,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,744

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5226	-0-		-2369		-0-	702	1	3666	3	Y	668	666	0			22
									123	4	735	9							
02	6748	X	4195	-0-		-2553		-0-	588	1	3144	3	Y	383	389	0			16
									42	4	421	9							
03	7471	X	3471	-0-		-4000		-0-	783	1	2074	3	Y	495	500	0			11
									69	4	545	9							
04	6570	X	5160	-0-		-1410		-0-	837	1	3273	3	Y	924	906	0			29
									34	4	1016	9							
05	6262	X	5177	-0-		-1085		-0-	821	1	3294	3	Y	937	943	0			23
									31	4	1031	9							
06	5070	X	632	-0-		-4438		-0-	95	1	396	3	Y	123	143	0			3
									6	4	135	9							
07	12355	X	12355	-0-		-0-		-0-	1062	1	9780	3	Y	1282	1266	0			19
									103	4	1410	9							
08	5332	X	5041	-0-		-291		-0-	767	1	3435	3	Y	700	708	0			11
									69	4	770	9							
09	5160	X	3227	-0-		-1933		-0-	675	1	1899	3	Y	574	572	0			13
									22	4	631	9							
10	10881	X	3667	-0-		-7214		-0-	691	1	2128	3	Y	722	719	0			16
									54	4	794	9							
11	10530	X	2880	-0-		-7650		-0-	728	1	1744	3	Y	274	283	0			7
									107	4	301	9							
12	10881	X	2674	-0-		-8207		-0-	633	1	1746	3	Y	248	250	0			5
									22	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 53,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,330

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	11227	-0-	-5606	-0-	833	1	8354	3	Y	1788	1794	0	50
							73	4	1967	9					
02	17416	X	5750	-0-	-11666	-0-	542	1	4732	3	Y	372	413	0	9
							67	4	409	9					
03	19282	X	5819	-0-	-13463	-0-	706	1	3747	3	Y	1059	1043	0	25
							201	4	1165	9					
04	17340	X	10789	-0-	-6551	-0-	1012	1	7704	3	Y	1809	1783	0	51
							83	4	1990	9					
05	13609	X	10760	-0-	-2849	-0-	1019	1	7946	3	Y	1562	1576	0	37
							77	4	1718	9					
06	10860	X	9785	-0-	-1075	-0-	980	1	7262	3	Y	1347	1342	0	42
							61	4	1482	9					
07	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	1011	1	7141	3	Y	1379	1384	0	37
							72	4	1517	9					
08	11160	X	9842	-0-	-1318	-0-	1112	1	7103	3	Y	1413	1409	0	41
							73	4	1554	9					
09	10800	X	9675	-0-	-1125	-0-	1116	1	6954	3	Y	1374	1374	0	41
							94	4	1511	9					
10	10757	X	9334	-0-	-1423	-0-	1068	1	6299	3	Y	1659	1643	0	57
							142	4	1825	9					
11	9780	X	4721	-0-	-5059	-0-	699	1	2371	3	Y	1420	1433	0	44
							89	4	1562	9					
12	10013	X	2872	-0-	-7141	-0-	711	1	642	3	Y	1315	1311	0	48
							72	4	1447	9					

TOTAL GAS PROD: 100,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,497

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8313	-0-	-677	-0-	1132	1	5960	3	Y	929	927	0	31
							199	4	1022	9					
02	8120	X	7039	-0-	-1081	-0-	940	1	5378	3	Y	594	600	0	25
							68	4	653	9					
03	8990	X	6332	-0-	-2658	-0-	1168	1	4197	3	Y	786	794	0	17
							102	4	865	9					
04	8130	X	6024	-0-	-2106	-0-	1162	1	3844	3	Y	883	872	0	28
							47	4	971	9					
05	8308	X	5927	-0-	-2381	-0-	1188	1	4010	3	Y	622	634	0	16
							45	4	684	9					
06	8040	X	2019	-0-	-6021	-0-	214	1	1601	3	Y	173	184	0	5
							14	4	190	9					
07	7781	X	4782	-0-	-2999	-0-	517	1	3754	3	Y	419	418	0	6
							50	4	461	9					
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	621	1	4665	3	Y	504	502	0	8
							55	4	554	9					
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	565	1	4867	3	Y	547	543	0	12
							19	4	602	9					
10	5921	X	5302	-0-	-619	-0-	638	1	3980	3	Y	576	575	0	13
							50	4	634	9					
11	5700	X	4680	-0-	-1020	-0-	620	1	3397	3	Y	520	519	0	14
							91	4	572	9					
12	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	398	1	4113	3	Y	1159	1148	0	25
							14	4	1275	9					

TOTAL GAS PROD: 68,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,712

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6901	-0-	-2120	-0-	820	1	5102	3	Y	759	757	0	25
							144	4	835	9					
02	8148	X	4389	-0-	-3759	-0-	290	1	3599	3	Y	435	442	0	18
							21	4	479	9					
03	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1041	1	8691	3	Y	1432	1419	0	31
							91	4	1575	9					
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	880	1	5518	3	Y	904	907	0	28
							36	4	994	9					
05	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	846	1	5141	3	Y	797	805	0	20
							32	4	877	9					
06	10140	X	709	-0-	-9431	-0-	89	1	522	3	Y	84	102	0	2
							6	4	92	9					
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1347	1	23694	3	Y	4323	4260	0	65
							131	4	4755	9					
08	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	418	1	8249	3	Y	944	994	0	15
							37	4	1038	9					
09	7440	X	4187	-0-	-3253	-0-	531	1	2890	3	Y	680	680	0	15
							18	4	748	9					
10	7812	X	1084	-0-	-6728	-0-	167	1	674	3	Y	209	219	0	5
							13	4	230	9					
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,567

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	822	1	3466	3	Y	530	530	0	18
							144	4	583	9					
02	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	711	1	2483	3	Y	389	391	0	16
							51	4	428	9					
03	5580	X	4216	-0-	-1364	-0-	868	1	2636	3	Y	578	581	0	13
							76	4	636	9					
04	4860	X	2185	-0-	-2675	-0-	468	1	1323	3	Y	341	343	0	11
							19	4	375	9					
05	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	878	1	2661	3	Y	634	629	0	16
							33	4	697	9					
06	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	742	1	2070	3	Y	724	721	0	19
							49	4	796	9					
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	447	1	1390	3	Y	444	456	0	7
							44	4	488	9					
08	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	706	1	2283	3	Y	536	534	0	9
							63	4	590	9					
09	4140	X	3598	-0-	-542	-0-	753	1	2238	3	Y	529	526	0	12
							25	4	582	9					
10	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	699	1	2610	3	Y	561	561	0	12
							55	4	617	9					
11	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	688	1	1638	3	Y	449	449	0	12
							101	4	494	9					
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	644	1	2552	3	Y	496	497	0	11
							23	4	546	9					

TOTAL GAS PROD: 43,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	11102	-0-	-4367	-0-	966	1	8578	3	Y	1263	1262	0			42
							169	4	1389	9							
02	13972	X	8443	-0-	-5529	-0-	808	1	6414	3	Y	1057	1054	0			45
							58	4	1163	9							
03	12617	X	11480	-0-	-1137	-0-	1099	1	8767	3	Y	1380	1395	0			30
							96	4	1518	9							
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	1098	1	8634	3	Y	1262	1252	0			40
							45	4	1388	9							
05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	1092	1	9086	3	Y	1384	1389	0			35
							41	4	1522	9							
06	11130	X	10454	-0-	-676	-0-	967	1	7846	3	Y	1434	1431	0			38
							64	4	1577	9							
07	11532	X	6879	-0-	-4653	-0-	598	1	5221	3	Y	911	935	0			14
							58	4	1002	9							
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	989	1	8877	3	Y	1355	1347	0			22
							88	4	1491	9							
09	11370	X	10465	-0-	-905	-0-	936	1	8204	3	Y	1176	1171	0			27
							31	4	1294	9							
10	11749	X	10508	-0-	-1241	-0-	988	1	8082	3	Y	1236	1236	0			27
							78	4	1360	9							
11	11070	X	7706	-0-	-3364	-0-	828	1	5731	3	Y	933	935	0			25
							121	4	1026	9							
12	11439	X	5406	-0-	-6033	-0-	303	1	3886	3	Y	1096	1098	0			23
							11	4	1206	9							

TOTAL GAS PROD: 116,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,487

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8426	-0-	-1897	-0-	770	1	6428	3	Y	994	985	0			33
							135	4	1093	9							
02	9324	X	7746	-0-	-1578	-0-	876	1	6135	3	Y	611	618	0			26
							63	4	672	9							
03	9486	X	7354	-0-	-2132	-0-	803	1	5594	3	Y	806	814	0			18
							70	4	887	9							
04	9150	X	6829	-0-	-2321	-0-	787	1	5181	3	Y	754	748	0			24
							32	4	829	9							
05	8587	X	7735	-0-	-852	-0-	810	1	5814	3	Y	982	981	0			25
							31	4	1080	9							
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	734	1	5482	3	Y	1963	1936	0			52
							49	4	2159	9							
07	8587	X	5705	-0-	-2882	-0-	484	1	4183	3	Y	901	940	0			13
							47	4	991	9							
08	7750	X	7373	-0-	-377	-0-	738	1	5828	3	Y	674	676	0			11
							66	4	741	9							
09	8190	X	6613	-0-	-1577	-0-	694	1	5196	3	Y	636	633	0			14
							23	4	700	9							
10	8463	X	7057	-0-	-1406	-0-	725	1	5273	3	Y	911	905	0			20
							57	4	1002	9							
11	8190	X	5961	-0-	-2229	-0-	729	1	4599	3	Y	478	485	0			13
							107	4	526	9							
12	7378	X	6741	-0-	-637	-0-	669	1	4639	3	Y	1281	1267	0			27
							24	4	1409	9							

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,991

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	1250	1	2511	3	Y	468	458	0			13
							109	4	515	9							
02	4312	X	4154	-0-	-158	-0-	979	1	2413	3	Y	584	583	0			14
							120	4	642	9							
03	4774	X	4363	-0-	-411	-0-	974	1	2582	3	Y	716	713	0			17
							19	4	788	9							
04	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	819	1	2460	3	Y	673	671	0			19
							67	4	740	9							
05	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	765	1	2496	3	Y	648	652	0			15
							58	4	713	9							
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	410	1	6291	3	Y	320	325	0			10
							25	4	352	9							
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	384	1	5925	3	Y	344	345	0			9
							27	4	378	9							
08	4371	X	2531	-0-	-1840	-0-	313	1	1640	3	Y	507	501	0			15
							20	4	558	9							
09	7080	X	3839	-0-	-3241	-0-	885	1	1915	3	Y	876	865	0			26
							75	4	964	9							
10	7316	X	3485	-0-	-3831	-0-	1003	1	1586	3	Y	692	694	0			24
							135	4	761	9							
11	7080	X	3734	-0-	-3346	-0-	1038	1	1833	3	Y	665	668	0			21
							131	4	732	9							
12	6727	X	3613	-0-	-3114	-0-	1091	1	1716	3	Y	633	631	0			23
							110	4	696	9							

TOTAL GAS PROD: 52,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,126

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	886	-0-	-23790	-0-	704	1	61	4	Y	110	163	0			3
							121	9									
02	22288	X	9172	-0-	-13116	-0-	1192	1	5879	3	Y	1777	1737	0			43
							146	4	1955	9							
03	24676	X	14390	-0-	-10286	-0-	1453	1	9891	3	Y	2646	2625	0			64
							135	4	2911	9							
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1263	1	10205	3	Y	2293	2292	0			65
							104	4	2522	9							
05	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	1185	1	11257	3	Y	1767	1790	0			42
							90	4	1944	9							
06	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	1412	1	12996	3	Y	2078	2055	0			65
							88	4	2286	9							
07	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	1585	1	15797	3	Y	2369	2371	0			63
							112	4	2606	9							
08	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	1719	1	13979	3	Y	2167	2168	0			62
							112	4	2384	9							
09	13380	X	9665	-0-	-3715	-0-	1370	1	6893	3	Y	1170	1197	0			35
							115	4	1287	9							
10	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1689	1	10737	3	Y	1875	1846	0			64
							225	4	2063	9							
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	1625	1	10592	3	Y	1974	1977	0			61
							207	4	2171	9							
*12	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	1634	1	10834	3	Y	1883	1875	0			69
							163	4	2071	9							

TOTAL GAS PROD: 161,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,109

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4488	-0-	-2208	-0-	793	1	3083	3	Y	430	428	0			14
							139	4	473	9							
02	5656	X	2623	-0-	-3033	-0-	291	1	1984	3	Y	297	298	0			13
							21	4	327	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	882	1	3412	3	Y	1328	1312	0			29
							77	4	1461	9							
04	4890	X	4720	-0-	-170	-0-	687	1	2919	3	Y	987	985	0			31
							28	4	1086	9							
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	949	1	3100	3	Y	1080	1084	0			27
							36	4	1188	9							
06	5640	X	575	-0-	-5065	-0-	101	1	311	3	Y	142	165	0			4
							7	4	156	9							
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1052	1	7503	3	Y	2263	2226	0			37
							94	4	2489	9							
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	946	1	5531	3	Y	1446	1450	0			33
							31	4	1591	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	985	1	5529	3	Y	1574	1572	0			35
							77	4	1731	9							
11	10230	X	8266	-0-	-1964	-0-	1008	1	5385	3	Y	1568	1561	0			42
							148	4	1725	9							
12	10571	X	5117	-0-	-5454	-0-	462	1	3233	3	Y	1278	1293	0			27
							16	4	1406	9							

TOTAL GAS PROD: 64,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,393

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9114	-0-	-1953	-0-	833	1	7810	3	Y	313	315	0			118
							127	4	344	9							
02	9996	X	7388	-0-	-2608	-0-	688	1	6356	3	Y	258	318	0			58
							60	4	284	9							
03	9424	X	8871	-0-	-553	-0-	1122	1	7254	3	Y	380	343	0			95
							77	4	418	9							
04	9120	X	8265	-0-	-855	-0-	1107	1	6673	3	Y	341	361	0			75
							110	4	375	9							
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	886	1	7126	3	Y	292	290	0			77
							62	4	321	9							
06	8820	X	7969	-0-	-851	-0-	785	1	6820	3	Y	244	268	0			53
							96	4	268	9							
07	8866	X	7376	-0-	-1490	-0-	698	1	6094	3	Y	147	131	0			69
							422	4	162	9							
08	8866	X	8049	-0-	-817	-0-	958	1	6677	3	Y	289	257	0			101
							96	4	318	9							
09	8280	X	7535	-0-	-745	-0-	1192	1	5787	3	Y	166	222	0			45
							373	4	183	9							
10	8401	X	4601	-0-	-3800	-0-	330	1	3902	3	Y	110	119	0			36
							248	4	121	9							
11	7980	X	4072	-0-	-3908	-0-	371	1	3531	3	Y	38	62	0			12
							128	4	42	9							
12	8060	X	7573	-0-	-487	-0-	828	1	5889	3	Y	308	174	0			146
							517	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 89,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	839	1	5416	3	Y	803	804	0			46
							90	4	883	9							
02	8456	X	6248	-0-	-2208	-0-	775	1	4692	3	Y	661	666	0			41
							54	4	727	9							
03	9362	X	4454	-0-	-4908	-0-	1136	1	2672	3	Y	566	577	0			30
							23	4	623	9							
04	9060	X	6492	-0-	-2568	-0-	985	1	4612	3	Y	790	762	0			58
							26	4	869	9							
05	7223	X	5919	-0-	-1304	-0-	893	1	4162	3	Y	767	765	0			60
							20	4	844	9							
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	825	1	4736	3	Y	679	671	0			68
							12	4	747	9							
07	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	623	1	4210	3	Y	533	559	0			42
							9	4	586	9							
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	706	1	4415	3	Y	677	659	0			60
							4	4	745	9							
09	6480	X	2356	-0-	-4124	-0-	424	1	1562	3	Y	332	357	0			35
							5	4	365	9							
10	6541	X	3323	-0-	-3218	-0-	214	1	2654	3	Y	411	408	0			38
							3	4	452	9							
11	6330	X	4022	-0-	-2308	-0-	251	1	3096	3	Y	608	574	0			72
							6	4	669	9							
*12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	342	1	5134	3	Y	813	809	0			76
							6	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 64,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,640

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1437	1	9996	3	Y	1293	1288	0			36
							125	4	1422	9							
02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1287	1	11266	3	Y	1127	1136	0			27
							158	4	1240	9							
03	13423	X	11915	-0-	-1508	-0-	1260	1	9124	3	Y	1315	1310	0			32
							84	4	1447	9							
04	12990	X	11460	-0-	-1530	-0-	1082	1	9070	3	Y	1108	1109	0			31
							89	4	1219	9							
05	15438	X	9944	-0-	-5494	-0-	564	1	8580	3	Y	688	703	0			16
							43	4	757	9							
06	14940	X	10300	-0-	-4640	-0-	603	1	8897	3	Y	694	688	0			22
							37	4	763	9							
07	15438	X	9569	-0-	-5869	-0-	600	1	8206	3	Y	655	659	0			18
							42	4	721	9							
08	11904	X	9703	-0-	-2201	-0-	690	1	8229	3	Y	672	671	0			19
							45	4	739	9							
09	11460	X	8608	-0-	-2852	-0-	710	1	7134	3	Y	640	640	0			19
							60	4	704	9							
10	10633	X	8343	-0-	-2290	-0-	742	1	6798	3	Y	641	638	0			22
							98	4	705	9							
11	10290	X	7878	-0-	-2412	-0-	614	1	6478	3	Y	643	645	0			20
							79	4	707	9							
12	9703	X	8956	-0-	-747	-0-	665	1	7515	3	Y	646	642	0			24
							65	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 123,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10026	-0-		-855		-0-	1029	1	8500	3	Y	309	273	0			116
									157	4	340	9							
02	9660	X	8143	-0-		-1517		-0-	953	1	6849	3	Y	235	298	0			53
									82	4	259	9							
03	9858	X	9077	-0-		-781		-0-	1518	1	7055	3	Y	364	326	0			91
									104	4	400	9							
04	9690	X	8774	-0-		-916		-0-	1504	1	6729	3	Y	356	369	0			78
									149	4	392	9							
05	10013	X	8901	-0-		-1112		-0-	1213	1	7253	3	Y	318	312	0			84
									85	4	350	9							
06	9690	X	7012	-0-		-2678		-0-	962	1	5695	3	Y	216	253	0			47
									117	4	238	9							
07	9083	X	7073	-0-		-2010		-0-	647	1	5787	3	Y	225	212	0			60
									391	4	248	9							
08	9083	X	7694	-0-		-1389		-0-	939	1	6434	3	Y	206	194	0			72
									94	4	227	9							
09	8760	X	5049	-0-		-3711		-0-	1136	1	3440	3	Y	106	149	0			29
									356	4	117	9							
10	8897	X	5899	-0-		-2998		-0-	769	1	4400	3	Y	138	117	0			50
									578	4	152	9							
11	7440	X	7171	-0-		-269		-0-	847	1	5769	3	Y	239	213	0			76
									292	4	263	9							
12	7688	X	7015	-0-		-673		-0-	489	1	6033	3	Y	170	165	0			81
									306	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 91,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5866	-0-		-3403		-0-	997	1	3795	3	Y	962	955	0			14
									16	4	1058	9							
02	8372	X	5659	-0-		-2713		-0-	829	1	3853	3	Y	877	877	0			14
									12	4	965	9							
03	8184	X	4245	-0-		-3939		-0-	738	1	2787	3	Y	649	650	0			13
									6	4	714	9							
04	7920	X	4670	-0-		-3250		-0-	712	1	3153	3	Y	726	725	0			14
									6	4	799	9							
05	6262	X	4460	-0-		-1802		-0-	798	1	2920	3	Y	666	665	0			15
									9	4	733	9							
06	6060	X	5766	-0-		-294		-0-	985	1	3897	3	Y	792	794	0			13
									13	4	871	9							
07	6262	X	1287	-0-		-4975		-0-	505	1	610	3	Y	152	163	0			2
									5	4	167	9							
08	4836	X	3469	-0-		-1367		-0-	664	1	2205	3	Y	543	537	0			8
									3	4	597	9							
09	5760	X	4317	-0-		-1443		-0-	974	1	2787	3	Y	502	501	0			9
									4	4	552	9							
10	5952	X	4285	-0-		-1667		-0-	1167	1	2509	3	Y	547	545	0			11
									7	4	602	9							
11	5760	X	3335	-0-		-2425		-0-	1034	1	1752	3	Y	492	495	0			8
									8	4	541	9							
12	4464	X	2854	-0-		-1610		-0-	752	1	1602	3	Y	451	452	0			7
									4	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 50,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,359

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6001	-0-	-3144	-0-	818	1	3926	3	Y	1131	1133	0	16
							13	4	1244	9					
02	8260	X	7693	-0-	-567	-0-	765	1	4994	3	Y	1748	1737	0	27
							11	4	1923	9					
03	8928	X	7629	-0-	-1299	-0-	650	1	5359	3	Y	1467	1465	0	29
							6	4	1614	9					
04	8640	X	5194	-0-	-3446	-0-	696	1	3396	3	Y	996	1005	0	20
							6	4	1096	9					
05	8525	X	4803	-0-	-3722	-0-	614	1	3177	3	Y	914	913	0	21
							7	4	1005	9					
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	982	1	6172	3	Y	1485	1482	0	24
							13	4	1634	9					
07	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	941	1	4852	3	Y	1486	1492	0	18
							9	4	1635	9					
08	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	946	1	4885	3	Y	1338	1335	0	21
							4	4	1472	9					
09	8790	X	6925	-0-	-1865	-0-	991	1	4569	3	Y	1237	1235	0	23
							4	4	1361	9					
10	9083	X	2950	-0-	-6133	-0-	856	1	1537	3	Y	502	515	0	10
							5	4	552	9					
11	8790	X	954	-0-	-7836	-0-	667	1	23	3	Y	235	241	0	4
							5	4	259	9					
12	7440	X	5400	-0-	-2040	-0-	928	1	3057	3	Y	1282	1265	0	21
							5	4	1410	9					

TOTAL GAS PROD: 71,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,821

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	843	1	3240	3	Y	773	772	0	11
							14	4	850	9					
02	7224	X	3629	-0-	-3595	-0-	644	1	2238	3	Y	671	672	0	10
							9	4	738	9					
03	6293	X	4304	-0-	-1989	-0-	609	1	2857	3	Y	757	752	0	15
							5	4	833	9					
04	5160	X	3789	-0-	-1371	-0-	469	1	2604	3	Y	647	649	0	13
							4	4	712	9					
05	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	769	1	2814	3	Y	723	719	0	17
							8	4	795	9					
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	867	1	2120	3	Y	691	697	0	11
							12	4	760	9					
07	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	862	1	1849	3	Y	704	707	0	8
							8	4	774	9					
08	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	891	1	1939	3	Y	666	664	0	10
							3	4	733	9					
09	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	933	1	1816	3	Y	639	637	0	12
							4	4	703	9					
10	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	1002	1	1695	3	Y	636	635	0	13
							6	4	700	9					
11	3750	X	2408	-0-	-1342	-0-	814	1	805	3	Y	712	714	0	11
							6	4	783	9					
12	3565	X	973	-0-	-2592	-0-	369	1	1	3	Y	546	548	0	9
							2	4	601	9					

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,165

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1235	-0-	-4376	-0-		670	1	58	4	Y	461	471	0			13
								507	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-		694	1	2957	3	Y	609	607	0			15
								85	4	670	9							
03	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-		994	1	17035	3	Y	1165	1152	0			28
								61	4	1282	9							
04	9150	X	1972	-0-	-7178	-0-		356	1	1489	3	Y	89	114	0			3
								29	4	98	9							
05	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-		858	1	13869	3	Y	1017	996	0			24
								65	4	1119	9							
06	18810	X	2317	-0-	-16493	-0-		278	1	1890	3	Y	120	140	0			4
								17	4	132	9							
07	19437	X	1734	-0-	-17703	-0-		267	1	1381	3	Y	61	63	0			2
								19	4	67	9							
08	19375	X	1717	-0-	-17658	-0-		291	1	1335	3	Y	65	65	0			2
								19	4	72	9							
09	15390	X	1594	-0-	-13796	-0-		287	1	1211	3	Y	65	65	0			2
								24	4	72	9							
10	15903	X	1743	-0-	-14160	-0-		301	1	1241	3	Y	146	143	0			5
								40	4	161	9							
11	2310	X	1692	-0-	-618	-0-		240	1	1216	3	Y	187	186	0			6
								30	4	206	9							
12	1736	X	1705	-0-	-31	-0-		337	1	1204	3	Y	118	120	0			4
								34	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 55,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,103

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13112	-0-	-1706		-0-	1322	1	10679	3	Y	938	939	0			28
								79	4	1032	9							
02	13384	X	12100	-0-	-1284		-0-	1390	1	9628	3	Y	907	896	0			39
								84	4	998	9							
03	12524	X	10382	-0-	-2142		-0-	1141	1	8261	3	Y	856	883	0			12
								38	4	942	9							
04	12690	X	9835	-0-	-2855		-0-	1081	1	7547	3	Y	1073	1073	0			12
								27	4	1180	9							
05	13392	X	11594	-0-	-1798		-0-	1187	1	9057	3	Y	1198	1191	0			19
								32	4	1318	9							
06	12960	X	9989	-0-	-2971		-0-	1180	1	7715	3	Y	973	964	0			28
								24	4	1070	9							
07	13392	X	10998	-0-	-2394		-0-	1341	1	8639	3	Y	897	905	0			20
								31	4	987	9							
08	11594	X	7219	-0-	-4375		-0-	1019	1	5492	3	Y	624	637	0			7
								22	4	686	9							
09	11220	X	8277	-0-	-2943		-0-	867	1	6553	3	Y	761	759	0			9
								20	4	837	9							
10	11594	X	8956	-0-	-2638		-0-	550	1	7451	3	Y	845	843	0			11
								25	4	930	9							
11	10650	X	8476	-0-	-2174		-0-	546	1	6986	3	Y	841	833	0			19
								19	4	925	9							
12	11005	X	6275	-0-	-4730		-0-	443	1	4986	3	Y	710	708	0			21
								65	4	781	9							

TOTAL GAS PROD: 117,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,623

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	8767	-0-	-6516		-0-	1274	1	6869	3	Y	498	508	0			15
								76	4	548	9							
02	13804	X	5525	-0-	-8279		-0-	703	1	4399	3	Y	345	345	0			15
								43	4	380	9							
03	14694	X	14556	-0-	-138		-0-	1328	1	12165	3	Y	926	928	0			13
								44	4	1019	9							
04	13740	X	10063	-0-	-3677		-0-	1017	1	7892	3	Y	1025	1027	0			11
								26	4	1128	9							
05	13950	X	10057	-0-	-3893		-0-	985	1	7672	3	Y	1248	1239	0			20
								27	4	1373	9							
06	14100	X	10059	-0-	-4041		-0-	1039	1	7955	3	Y	949	942	0			27
								21	4	1044	9							
07	14570	X	8139	-0-	-6431		-0-	1148	1	6189	3	Y	705	717	0			15
								26	4	776	9							
08	14570	X	9829	-0-	-4741		-0-	1128	1	7904	3	Y	703	710	0			8
								24	4	773	9							
09	10052	X	10052	-0-	-0-		-0-	1175	1	7848	3	Y	911	908	0			11
								27	4	1002	9							
10	10385	X	10277	-0-	-108		-0-	1075	1	8064	3	Y	989	987	0			13
								50	4	1088	9							
11	10050	X	9755	-0-	-295		-0-	1048	1	7660	3	Y	919	911	0			21
								36	4	1011	9							
12	10385	X	9527	-0-	-858		-0-	989	1	7511	3	Y	802	799	0			24
								145	4	882	9							

TOTAL GAS PROD: 116,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5662	-0-	-3173	-0-	680	1	4413	3	Y	480	484	0			14
							41	4	528	9							
02	7980	X	1428	-0-	-6552	-0-	201	1	1062	3	Y	139	147	0			6
							12	4	153	9							
03	8060	X	4763	-0-	-3297	-0-	793	1	3416	3	Y	480	479	0			7
							26	4	528	9							
04	7320	X	6880	-0-	-440	-0-	1046	1	4812	3	Y	905	902	0			10
							26	4	996	9							
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1028	1	4568	3	Y	899	895	0			14
							28	4	989	9							
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1010	1	3782	3	Y	747	740	0			21
							21	4	822	9							
07	7099	X	5471	-0-	-1628	-0-	907	1	3898	3	Y	586	594	0			13
							21	4	645	9							
08	7099	X	4484	-0-	-2615	-0-	871	1	3037	3	Y	506	513	0			6
							19	4	557	9							
09	6870	X	5097	-0-	-1773	-0-	900	1	3431	3	Y	677	675	0			8
							21	4	745	9							
10	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	833	1	3588	3	Y	757	755	0			10
							39	4	833	9							
11	5640	X	5163	-0-	-477	-0-	846	1	3494	3	Y	722	716	0			16
							29	4	794	9							
12	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	817	1	3300	3	Y	634	631	0			19
							120	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 61,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,532

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	14338	-0-	-3828	-0-	596	1	12196	3	Y	1358	1362	0			38
							52	4	1494	9							
02	16408	X	13135	-0-	-3273	-0-	540	1	11322	3	Y	1097	1109	0			26
							66	4	1207	9							
03	15593	X	13338	-0-	-2255	-0-	671	1	11239	3	Y	1169	1167	0			28
							142	4	1286	9							
04	14010	X	11837	-0-	-2173	-0-	449	1	10140	3	Y	1101	1098	0			31
							37	4	1211	9							
05	14539	X	12693	-0-	-1846	-0-	748	1	10263	3	Y	1477	1473	0			35
							57	4	1625	9							
06	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	1054	1	15668	3	Y	1742	1722	0			55
							65	4	1916	9							
07	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	1222	1	17298	3	Y	1614	1626	0			43
							86	4	1775	9							
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	1343	1	17157	3	Y	1491	1491	0			43
							87	4	1640	9							
09	18690	X	16173	-0-	-2517	-0-	1216	1	13377	3	Y	1344	1347	0			40
							102	4	1478	9							
10	20367	X	16388	-0-	-3979	-0-	1226	1	13661	3	Y	1217	1215	0			42
							162	4	1339	9							
11	19710	X	15227	-0-	-4483	-0-	1142	1	12598	3	Y	1218	1222	0			38
							147	4	1340	9							
12	20367	X	15851	-0-	-4516	-0-	1107	1	13433	3	Y	1094	1092	0			40
							108	4	1203	9							

TOTAL GAS PROD: 188,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,922

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	11501	-0-	-7316		-0-	591	1	9856	3	Y	911	920	0			25
								52	4	1002	9							
02	17500	X	15967	-0-	-1533		-0-	861	1	13811	3	Y	1081	1080	0			26
								106	4	1189	9							
03	19375	X	16465	-0-	-2910		-0-	1027	1	13968	3	Y	1196	1193	0			29
								154	4	1316	9							
04	20032	X	20032	-0-	-0-		-0-	875	1	17744	3	Y	1219	1214	0			34
								72	4	1341	9							
05	20311	X	20311	-0-	-0-		-0-	807	1	18094	3	Y	1226	1231	0			29
								61	4	1349	9							
06	17100	X	7592	-0-	-9508		-0-	562	1	6538	3	Y	415	431	0			13
								35	4	457	9							
07	20708	X	17156	-0-	-3552		-0-	1135	1	14767	3	Y	1067	1051	0			29
								80	4	1174	9							
08	20708	X	562	-0-	-20146		-0-	389	1	26	4	Y	134	159	0			4
								147	9									
09	20040	X	14867	-0-	-5173		-0-	1234	1	12362	3	Y	1061	1033	0			32
								104	4	1167	9							
10	20305	X	14540	-0-	-5765		-0-	1204	1	12208	3	Y	881	883	0			30
								159	4	969	9							
11	16590	X	10517	-0-	-6073		-0-	816	1	8360	3	Y	1124	1119	0			35
								105	4	1236	9							
12	17143	X	547	-0-	-16596		-0-	390	1	94	3	Y	21	55	0			1
								40	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 150,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,336

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5525	-0-	-2349		-0-	771	1	3274	3	Y	1334	1336	0			19
								13	4	1467	9							
02	6537	X	6537	-0-	-0-		-0-	907	1	3824	3	Y	1630	1624	0			25
								13	4	1793	9							
03	7006	X	4217	-0-	-2789		-0-	512	1	2736	3	Y	877	885	0			17
								4	4	965	9							
04	6780	X	4513	-0-	-2267		-0-	632	1	2988	3	Y	806	807	0			16
								6	4	887	9							
05	7006	X	5462	-0-	-1544		-0-	702	1	3829	3	Y	839	836	0			19
								8	4	923	9							
06	6780	X	5251	-0-	-1529		-0-	794	1	3448	3	Y	907	911	0			15
								11	4	998	9							
07	7006	X	4842	-0-	-2164		-0-	772	1	2819	3	Y	1131	1133	0			13
								7	4	1244	9							
08	5456	X	5216	-0-	-240		-0-	808	1	3238	3	Y	1061	1058	0			16
								3	4	1167	9							
09	5280	X	5145	-0-	-135		-0-	856	1	3215	3	Y	973	971	0			18
								4	4	1070	9							
10	5456	X	5340	-0-	-116		-0-	845	1	3729	3	Y	692	696	0			14
								5	4	761	9							
11	5250	X	5165	-0-	-85		-0-	837	1	3401	3	Y	836	837	0			13
								7	4	920	9							
12	5332	X	4443	-0-	-889		-0-	904	1	2384	3	Y	1045	1041	0			17
								5	4	1150	9							

TOTAL GAS PROD: 61,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3921	-0-	-2620	-0-	419	1	2609	3	Y	805	806	0			12
							7	4	886	9							
02	5908	X	4203	-0-	-1705	-0-	367	1	2819	3	Y	920	918	0			14
							5	4	1012	9							
03	6541	X	4847	-0-	-1694	-0-	380	1	3319	3	Y	1041	1034	0			21
							3	4	1145	9							
04	5550	X	3443	-0-	-2107	-0-	363	1	2209	3	Y	789	794	0			16
							3	4	868	9							
05	5301	X	487	-0-	-4814	-0-	430	1	5	4	Y	47	62	0			1
							52	9									
06	4680	X	365	-0-	-4315	-0-	292	1	4	4	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	4836	X	3030	-0-	-1806	-0-	581	1	1486	3	Y	871	862	0			10
							5	4	958	9							
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	815	1	3256	3	Y	949	944	0			15
							3	4	1044	9							
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	842	1	2730	3	Y	798	798	0			15
							4	4	878	9							
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1745	3	Y	622	624	0			13
							4	4	684	9							
11	4260	X	976	-0-	-3284	-0-	600	1	141	3	Y	210	220	0			3
							4	4	231	9							
12	4402	X	2514	-0-	-1888	-0-	905	1	988	3	Y	560	554	0			9
							5	4	616	9							

TOTAL GAS PROD: 36,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,675

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	11474	-0-	-3251	-0-	897	1	10090	3	Y	318	341	0			119
							137	4	350	9							
02	12908	X	10341	-0-	-2567	-0-	874	1	9042	3	Y	317	365	0			71
							76	4	349	9							
03	13113	X	11602	-0-	-1511	-0-	1296	1	9689	3	Y	480	431	0			120
							89	4	528	9							
04	12660	X	10806	-0-	-1854	-0-	1279	1	8926	3	Y	431	456	0			95
							127	4	474	9							
05	12493	X	11168	-0-	-1325	-0-	1023	1	9580	3	Y	449	425	0			119
							71	4	494	9							
06	11220	X	10913	-0-	-307	-0-	1001	1	9275	3	Y	468	485	0			102
							122	4	515	9							
07	11594	X	8661	-0-	-2933	-0-	707	1	7348	3	Y	162	180	0			84
							428	4	178	9							
08	11594	X	9553	-0-	-2041	-0-	945	1	8164	3	Y	317	290	0			111
							95	4	349	9							
09	10920	X	10570	-0-	-350	-0-	1442	1	8445	3	Y	210	264	0			57
							452	4	231	9							
10	11284	X	10677	-0-	-607	-0-	940	1	7571	3	Y	1327	863	0			521
							706	4	1460	9							
11	10920	X	9215	-0-	-1705	-0-	950	1	7587	3	Y	319	738	0			102
							327	4	351	9							
12	10912	X	8967	-0-	-1945	-0-	895	1	7177	3	Y	305	262	0			145
							559	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 123,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,103

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	11280	-0-	-5088	-0-	840	1	9267	3	Y	1000	1014	0			28
							73	4	1100	9							
02	15008	X	4731	-0-	-10277	-0-	392	1	3895	3	Y	360	379	0			9
							48	4	396	9							
03	16864	X	8911	-0-	-7953	-0-	469	1	7430	3	Y	835	824	0			20
							93	4	919	9							
04	16320	X	9485	-0-	-6835	-0-	852	1	6999	3	Y	1422	1402	0			40
							70	4	1564	9							
05	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	1011	1	14981	3	Y	1332	1341	0			31
							77	4	1465	9							
06	10920	X	9039	-0-	-1881	-0-	648	1	7602	3	Y	681	691	0			21
							40	4	749	9							
07	9796	X	6666	-0-	-3130	-0-	654	1	5432	3	Y	485	493	0			13
							46	4	534	9							
08	17546	X	8054	-0-	-9492	-0-	934	1	6318	3	Y	674	668	0			19
							61	4	741	9							
09	16980	X	7567	-0-	-9413	-0-	925	1	5845	3	Y	654	654	0			19
							78	4	719	9							
10	17546	X	8206	-0-	-9340	-0-	974	1	6363	3	Y	672	668	0			23
							130	4	739	9							
11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	999	1	9225	3	Y	818	816	0			25
							128	4	900	9							
*12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	1129	1	11104	3	Y	1028	1015	0			38
							111	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 116,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,961

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	9109	-0-	-11816	-0-	809	1	7702	3	Y	479	506	0			13
							71	4	527	9							
02	21644	X	3721	-0-	-17923	-0-	304	1	3048	3	Y	302	308	0			7
							37	4	332	9							
03	23963	X	11668	-0-	-12295	-0-	621	1	9747	3	Y	1047	1029	0			25
							148	4	1152	9							
04	22260	X	7371	-0-	-14889	-0-	680	1	5690	3	Y	859	860	0			24
							56	4	945	9							
05	20429	X	14381	-0-	-6048	-0-	884	1	12155	3	Y	1159	1156	0			27
							67	4	1275	9							
06	11220	X	6040	-0-	-5180	-0-	651	1	4748	3	Y	546	556	0			17
							40	4	601	9							
07	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	963	1	10378	3	Y	974	965	0			26
							68	4	1071	9							
08	14384	X	6655	-0-	-7729	-0-	843	1	5205	3	Y	502	514	0			14
							55	4	552	9							
09	13920	X	446	-0-	-13474	-0-	410	1	35	4	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
10	14384	X	427	-0-	-13957	-0-	376	1	51	4	Y	-0-					-0-
11	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	88	1	6	3	Y	9	9	0			-0-
							11	4	10	9							
12	12493	X	3766	-0-	-8727	-0-	270	1	2977	3	Y	448	432	0			16
							26	4	493	9							

TOTAL GAS PROD: 76,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,326

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	14511	-0-	-2353		-0-		747	1	11370	3	Y	2117	2089	0			59
									65	4	2329	9							
02	15232	X	11370	-0-	-3862		-0-		738	1	8557	3	Y	1804	1820	0			43
									91	4	1984	9							
03	18206	X	18206	-0-	-0-		-0-		1114	1	14666	3	Y	2127	2119	0			51
									86	4	2340	9							
04	20326	X	20326	-0-	-0-		-0-		1235	1	16849	3	Y	1946	1942	0			55
									101	4	2141	9							
05	19428	X	19428	-0-	-0-		-0-		1068	1	16414	3	Y	1695	1710	0			40
									81	4	1865	9							
06	17670	X	16783	-0-	-887		-0-		933	1	14336	3	Y	1324	1322	0			42
									58	4	1456	9							
07	21018	X	15511	-0-	-5507		-0-		947	1	12924	3	Y	1430	1434	0			38
									67	4	1573	9							
08	21018	X	17614	-0-	-3404		-0-		1146	1	14799	3	Y	1450	1446	0			42
									74	4	1595	9							
09	20340	X	14915	-0-	-5425		-0-		1082	1	12264	3	Y	1344	1346	0			40
									91	4	1478	9							
10	19437	X	15485	-0-	-3952		-0-		1094	1	12723	3	Y	1385	1378	0			47
									144	4	1524	9							
11	17040	X	13941	-0-	-3099		-0-		997	1	11246	3	Y	1427	1430	0			44
									128	4	1570	9							
12	17608	X	6362	-0-	-11246		-0-		496	1	4590	3	Y	1115	1118	0			41
									49	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 184,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,164

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7330	-0-	-110		-0-		616	1	5850	3	Y	736	728	0			21
									54	4	810	9							
02	5813	X	5813	-0-	-0-		-0-		533	1	4686	3	Y	480	489	0			12
									66	4	528	9							
03	5563	X	5563	-0-	-0-		-0-		539	1	4241	3	Y	554	553	0			13
									174	4	609	9							
04	7080	X	5798	-0-	-1282		-0-		547	1	4551	3	Y	595	591	0			17
									45	4	655	9							
05	7316	X	6144	-0-	-1172		-0-		393	1	5105	3	Y	560	564	0			13
									30	4	616	9							
06	7080	X	6426	-0-	-654		-0-		461	1	5394	3	Y	493	490	0			16
									29	4	542	9							
07	6448	X	5050	-0-	-1398		-0-		500	1	4069	3	Y	405	410	0			11
									35	4	446	9							
08	6138	X	4944	-0-	-1194		-0-		596	1	3795	3	Y	467	465	0			13
									39	4	514	9							
09	6420	X	2965	-0-	-3455		-0-		456	1	1917	3	Y	504	502	0			15
									38	4	554	9							
10	6634	X	3391	-0-	-3243		-0-		501	1	2090	3	Y	666	658	0			23
									67	4	733	9							
11	6420	X	2399	-0-	-4021		-0-		366	1	1644	3	Y	312	325	0			10
									46	4	343	9							
12	5053	X	187	-0-	-4866		-0-		110	1	5	3	Y	55	63	0			2
									11	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 56,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1829	-0-	-1488	-0-	639	1	956	3	Y	178	179	0		5
							38	4	196	9						
02	3052	X	679	-0-	-2373	-0-	269	1	341	3	Y	48	51	0		2
							16	4	53	9						
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	847	1	2785	3	Y	69	70	0		1
							28	4	76	9						
04	3270	X	2634	-0-	-636	-0-	809	1	1541	3	Y	240	238	0		3
							20	4	264	9						
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	685	1	1947	3	Y	148	149	0		2
							19	4	163	9						
06	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	714	1	2030	3	Y	148	146	0		4
							15	4	163	9						
07	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	836	1	2547	3	Y	169	169	0		4
							19	4	186	9						
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	714	1	2119	3	Y	212	214	0		2
							15	4	233	9						
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	739	1	2059	3	Y	234	233	0		3
							17	4	257	9						
10	3596	X	604	-0-	-2992	-0-	468	1	22	4	Y	104	106	0		1
							114	9								
11	3480	X	381	-0-	-3099	-0-	334	1	18	3	Y	16	17	0		-0-
							11	4	18	9						
12	3596	X	401	-0-	-3195	-0-	318	1	18	3	Y	16	16	0		-0-
							47	4	18	9						

TOTAL GAS PROD: 25,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	10244	-0-	-9751	-0-	1195	1	8573	3	Y	367	366	0		11
							72	4	404	9						
02	16800	X	2786	-0-	-14014	-0-	444	1	2196	3	Y	108	114	0		5
							27	4	119	9						
03	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1223	1	11525	3	Y	790	784	0		11
							40	4	869	9						
04	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	1302	1	11833	3	Y	1224	1222	0		13
							33	4	1346	9						
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	1101	1	10589	3	Y	867	866	0		14
							30	4	954	9						
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1218	1	11220	3	Y	1170	1150	0		34
							25	4	1287	9						
07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1421	1	13098	3	Y	1135	1144	0		25
							33	4	1249	9						
08	15004	X	14076	-0-	-928	-0-	1200	1	11732	3	Y	1016	1029	0		12
							26	4	1118	9						
09	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1281	1	12078	3	Y	1028	1027	0		13
							30	4	1131	9						
10	15810	X	13984	-0-	-1826	-0-	1152	1	12002	3	Y	706	709	0		10
							53	4	777	9						
11	15300	X	13978	-0-	-1322	-0-	1186	1	12216	3	Y	486	485	0		11
							41	4	535	9						
12	15810	X	13041	-0-	-2769	-0-	1100	1	10982	3	Y	725	714	0		22
							161	4	798	9						

TOTAL GAS PROD: 153,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	4799	-0-		-17118		-0-	787	1	3389	3	Y	524	527	0			15
									47	4	576	9							
02	19796	X	455	-0-		-19341		-0-	172	1	73	3	Y	182	189	0			8
									10	4	200	9							
03	20739	X	18819	-0-		-1920		-0-	1295	1	16514	3	Y	879	875	0			12
									43	4	967	9							
04	17310	X	9625	-0-		-7685		-0-	961	1	7968	3	Y	611	616	0			7
									24	4	672	9							
05	13795	X	9205	-0-		-4590		-0-	969	1	7635	3	Y	523	522	0			8
									26	4	575	9							
06	18210	X	12144	-0-		-6066		-0-	1159	1	10213	3	Y	680	668	0			20
									24	4	748	9							
07	18817	X	17104	-0-		-1713		-0-	1510	1	14670	3	Y	808	810	0			18
									35	4	889	9							
08	18817	X	15118	-0-		-3699		-0-	1270	1	13060	3	Y	692	702	0			8
									27	4	761	9							
09	12150	X	8254	-0-		-3896		-0-	999	1	6738	3	Y	449	451	0			6
									23	4	494	9							
10	17112	X	5215	-0-		-11897		-0-	779	1	3859	3	Y	492	491	0			7
									36	4	541	9							
11	16560	X	6087	-0-		-10473		-0-	819	1	4659	3	Y	528	523	0			12
									28	4	581	9							
12	17112	X	12116	-0-		-4996		-0-	1007	1	9915	3	Y	951	935	0			28
									148	4	1046	9							

TOTAL GAS PROD: 118,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,319

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3666	-0-		-178		-0-	654	1	2537	3	Y	327	327	0			11
									115	4	360	9							
02	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-	728	1	2570	3	Y	317	315	0			13
									52	4	349	9							
03	3999	X	3066	-0-		-933		-0-	856	1	1741	3	Y	358	363	0			8
									75	4	394	9							
04	3870	X	3581	-0-		-289		-0-	1066	1	2078	3	Y	358	355	0			11
									43	4	394	9							
05	4092	X	3781	-0-		-311		-0-	1103	1	1951	3	Y	623	618	0			16
									42	4	685	9							
06	3960	X	3247	-0-		-713		-0-	1104	1	875	3	Y	1086	1073	0			29
									73	4	1195	9							
07	4092	X	2949	-0-		-1143		-0-	1098	1	862	3	Y	802	819	0			12
									107	4	882	9							
08	3782	X	3389	-0-		-393		-0-	855	1	1806	3	Y	592	594	0			10
									77	4	651	9							
09	3660	X	2976	-0-		-684		-0-	775	1	1458	3	Y	652	647	0			15
									26	4	717	9							
10	3782	X	3472	-0-		-310		-0-	790	1	2124	3	Y	451	456	0			10
									62	4	496	9							
11	3270	X	2635	-0-		-635		-0-	721	1	1559	3	Y	226	230	0			6
									106	4	249	9							
12	3379	X	902	-0-		-2477		-0-	181	1	619	3	Y	87	91	0			2
									6	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5715	-0-	-2500	-0-	739	1	4452	3	Y	358	349	0			12
							130	4	394	9							
02	7420	X	5635	-0-	-1785	-0-	810	1	4248	3	Y	472	464	0			20
							58	4	519	9							
03	7254	X	5063	-0-	-2191	-0-	734	1	3784	3	Y	437	447	0			10
							64	4	481	9							
04	6600	X	4574	-0-	-2026	-0-	771	1	3310	3	Y	420	417	0			13
							31	4	462	9							
05	6231	X	4057	-0-	-2174	-0-	834	1	2601	3	Y	536	536	0			13
							32	4	590	9							
06	6030	X	4445	-0-	-1585	-0-	813	1	2839	3	Y	672	667	0			18
							54	4	739	9							
07	6231	X	3972	-0-	-2259	-0-	795	1	2534	3	Y	514	524	0			8
							78	4	565	9							
08	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	810	1	2978	3	Y	515	515	0			8
							73	4	567	9							
09	4560	X	3607	-0-	-953	-0-	783	1	2222	3	Y	524	520	0			12
							26	4	576	9							
10	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	823	1	1634	3	Y	304	309	0			7
							65	4	334	9							
11	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	867	1	2332	3	Y	440	435	0			12
							127	4	484	9							
12	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	606	1	2239	3	Y	348	353	0			7
							21	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 51,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3394	-0-	-3209	-0-	848	1	1850	3	Y	497	494	0			17
							149	4	547	9							
02	6468	X	4270	-0-	-2198	-0-	683	1	3067	3	Y	428	427	0			18
							49	4	471	9							
03	5890	X	4245	-0-	-1645	-0-	897	1	2882	3	Y	352	362	0			8
							79	4	387	9							
04	4980	X	3983	-0-	-997	-0-	986	1	2547	3	Y	373	369	0			12
							40	4	410	9							
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	980	1	2498	3	Y	498	498	0			12
							37	4	548	9							
06	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	903	1	2145	3	Y	566	563	0			15
							60	4	623	9							
07	4743	X	2866	-0-	-1877	-0-	746	1	1629	3	Y	380	389	0			6
							73	4	418	9							
08	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	908	1	2506	3	Y	452	451	0			7
							81	4	497	9							
09	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	871	1	2412	3	Y	478	474	0			11
							29	4	526	9							
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	886	1	2899	3	Y	461	462	0			10
							70	4	507	9							
11	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	808	1	1646	3	Y	375	375	0			10
							118	4	413	9							
12	3999	X	2126	-0-	-1873	-0-	231	1	1493	3	Y	358	360	0			8
							8	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 43,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7213	-0-	-1374	-0-	917	1	5084	3	Y	955	941	0	32
							161	4	1051	9					
02	7140	X	6137	-0-	-1003	-0-	768	1	4328	3	Y	896	890	0	38
							55	4	986	9					
03	7657	X	6639	-0-	-1018	-0-	919	1	4774	3	Y	787	808	0	17
							80	4	866	9					
04	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	882	1	4198	3	Y	563	562	0	18
							36	4	619	9					
05	7223	X	5905	-0-	-1318	-0-	858	1	3982	3	Y	939	934	0	23
							32	4	1033	9					
06	6990	X	5223	-0-	-1767	-0-	789	1	3449	3	Y	848	849	0	22
							52	4	933	9					
07	6789	X	4968	-0-	-1821	-0-	766	1	3336	3	Y	719	730	0	11
							75	4	791	9					
08	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	797	1	3732	3	Y	815	813	0	13
							71	4	897	9					
09	5730	X	4343	-0-	-1387	-0-	735	1	2654	3	Y	845	839	0	19
							24	4	930	9					
10	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	715	1	2714	3	Y	651	656	0	14
							56	4	716	9					
11	5310	X	3487	-0-	-1823	-0-	696	1	2148	3	Y	492	493	0	13
							102	4	541	9					
12	5487	X	1097	-0-	-4390	-0-	108	1	832	3	Y	139	149	0	3
							4	4	153	9					

TOTAL GAS PROD: 60,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,649

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3534	-0-	-3534	-0-	262	1	2543	3	Y	621	611	0	21
							46	4	683	9					
02	5796	X	5559	-0-	-237	-0-	550	1	4010	3	Y	872	856	0	37
							40	4	959	9					
03	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	675	1	4002	3	Y	971	987	0	21
							59	4	1068	9					
04	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	666	1	3913	3	Y	821	816	0	26
							27	4	903	9					
05	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	643	1	3811	3	Y	768	775	0	19
							24	4	845	9					
06	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	74	1	411	3	Y	107	123	0	3
							5	4	118	9					
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	654	1	5225	3	Y	1071	1058	0	16
							64	4	1178	9					
08	5766	X	4491	-0-	-1275	-0-	554	1	2857	3	Y	936	937	0	15
							50	4	1030	9					
09	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	567	1	3565	3	Y	826	822	0	19
							19	4	909	9					
10	5766	X	4203	-0-	-1563	-0-	609	1	2597	3	Y	863	863	0	19
							48	4	949	9					
11	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	893	1	2517	3	Y	937	931	0	25
							131	4	1031	9					
12	5766	X	4275	-0-	-1491	-0-	691	1	2120	3	Y	1309	1306	0	28
							24	4	1440	9					

TOTAL GAS PROD: 56,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5963	-0-	-1291	-0-	853	1	4349	3	Y	679	671	0			10
							14	4	747	9							
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	788	1	5520	3	Y	722	721	0			11
							12	4	794	9							
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	789	1	5142	3	Y	556	556	0			11
							7	4	612	9							
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	747	1	4577	3	Y	471	473	0			9
							7	4	518	9							
05	7874	X	5739	-0-	-2135	-0-	768	1	4511	3	Y	411	411	0			9
							8	4	452	9							
06	7620	X	5824	-0-	-1796	-0-	781	1	4561	3	Y	428	430	0			7
							11	4	471	9							
07	7874	X	5168	-0-	-2706	-0-	763	1	3912	3	Y	442	444	0			5
							7	4	486	9							
08	6355	X	4780	-0-	-1575	-0-	744	1	3596	3	Y	397	396	0			6
							3	4	437	9							
09	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	784	1	3866	3	Y	438	436	0			8
							3	4	482	9							
10	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	840	1	3748	3	Y	402	402	0			8
							5	4	442	9							
11	5820	X	4977	-0-	-843	-0-	850	1	3736	3	Y	349	352	0			5
							7	4	384	9							
12	5301	X	3108	-0-	-2193	-0-	618	1	2270	3	Y	197	199	0			3
							3	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 65,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7332	-0-	-2247	-0-	850	1	5801	3	Y	484	481	0			16
							149	4	532	9							
02	8652	X	6942	-0-	-1710	-0-	821	1	5553	3	Y	463	459	0			20
							59	4	509	9							
03	9579	X	6021	-0-	-3558	-0-	786	1	4679	3	Y	443	453	0			10
							69	4	487	9							
04	8610	X	6341	-0-	-2269	-0-	922	1	4918	3	Y	421	418	0			13
							38	4	463	9							
05	7688	X	6150	-0-	-1538	-0-	883	1	4641	3	Y	539	539	0			13
							33	4	593	9							
06	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	794	1	3901	3	Y	711	705	0			19
							53	4	782	9							
07	7688	X	4740	-0-	-2948	-0-	754	1	3255	3	Y	597	607	0			9
							74	4	657	9							
08	6541	X	5373	-0-	-1168	-0-	785	1	3775	3	Y	675	673	0			11
							70	4	743	9							
09	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	717	1	2831	3	Y	695	690	0			16
							24	4	765	9							
10	6138	X	3979	-0-	-2159	-0-	709	1	2726	3	Y	444	450	0			10
							56	4	488	9							
11	5520	X	3370	-0-	-2150	-0-	609	1	2394	3	Y	253	256	0			7
							89	4	278	9							
12	5363	X	298	-0-	-5065	-0-	89	1	79	3	Y	115	120	0			2
							3	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 60,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8460	-0-	-3196	-0-	737	1	6484	3	Y	1115	1119	0			16
							12	4	1227	9							
02	10528	X	8221	-0-	-2307	-0-	643	1	6171	3	Y	1271	1267	0			20
							9	4	1398	9							
03	11532	X	10124	-0-	-1408	-0-	819	1	7484	3	Y	1649	1636	0			33
							7	4	1814	9							
04	11160	X	9610	-0-	-1550	-0-	795	1	7149	3	Y	1508	1511	0			30
							7	4	1659	9							
05	11408	X	9472	-0-	-1936	-0-	807	1	7052	3	Y	1458	1455	0			33
							9	4	1604	9							
06	9810	X	8745	-0-	-1065	-0-	800	1	6443	3	Y	1355	1366	0			22
							11	4	1491	9							
07	10137	X	8671	-0-	-1466	-0-	782	1	6445	3	Y	1306	1312	0			16
							7	4	1437	9							
08	10044	X	8707	-0-	-1337	-0-	777	1	6579	3	Y	1225	1222	0			19
							3	4	1348	9							
09	9600	X	6347	-0-	-3253	-0-	644	1	4685	3	Y	923	925	0			17
							3	4	1015	9							
10	9486	X	5145	-0-	-4341	-0-	658	1	3527	3	Y	869	868	0			18
							4	4	956	9							
11	8760	X	7492	-0-	-1268	-0-	874	1	5343	3	Y	1153	1153	0			18
							7	4	1268	9							
12	8711	X	7294	-0-	-1417	-0-	700	1	4926	3	Y	1513	1506	0			25
							4	4	1664	9							

TOTAL GAS PROD: 98,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,345

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6682	-0-	-696	-0-	706	1	4832	3	Y	874	874	0			12
							183	4	961	9							
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1069	1	9995	3	Y	362	369	0			5
							164	4	398	9							
03	8804	X	4069	-0-	-4735	-0-	730	1	2581	3	Y	645	638	0			12
							48	4	710	9							
04	8520	X	7876	-0-	-644	-0-	980	1	6134	3	Y	567	570	0			9
							138	4	624	9							
05	10540	X	3422	-0-	-7118	-0-	871	1	1815	3	Y	556	556	0			9
							124	4	612	9							
06	10200	X	2648	-0-	-7552	-0-	766	1	1267	3	Y	425	427	0			7
							147	4	468	9							
07	10540	X	2489	-0-	-8051	-0-	809	1	1049	3	Y	442	441	0			8
							145	4	486	9							
08	8153	X	3671	-0-	-4482	-0-	856	1	2160	3	Y	531	528	0			11
							71	4	584	9							
09	7890	X	3069	-0-	-4821	-0-	830	1	1740	3	Y	395	397	0			9
							64	4	435	9							
10	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	979	1	1750	3	Y	436	435	0			10
							124	4	480	9							
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	916	1	1719	3	Y	252	256	0			6
							205	4	277	9							
12	3658	X	1772	-0-	-1886	-0-	670	1	314	3	Y	562	561	0			7
							170	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 53,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2221	-0-	-3638	-0-	567	1	1109	3	Y	451	460	0	13
							49	4	496	9					
02	8820	X	2409	-0-	-6411	-0-	501	1	1349	3	Y	452	454	0	11
							62	4	497	9					
03	9765	X	6483	-0-	-3282	-0-	605	1	4500	3	Y	1128	1112	0	27
							137	4	1241	9					
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	966	1	8319	3	Y	1264	1255	0	36
							79	4	1390	9					
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	985	1	8682	3	Y	1049	1060	0	25
							75	4	1154	9					
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1068	1	6160	3	Y	894	891	0	28
							66	4	983	9					
07	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	965	1	7445	3	Y	988	990	0	26
							68	4	1087	9					
08	11098	X	9099	-0-	-1999	-0-	1039	1	6944	3	Y	953	952	0	27
							68	4	1048	9					
09	10740	X	4701	-0-	-6039	-0-	782	1	3291	3	Y	511	523	0	15
							66	4	562	9					
10	10881	X	8152	-0-	-2729	-0-	1273	1	5584	3	Y	1023	1003	0	35
							170	4	1125	9					
11	9270	X	2722	-0-	-6548	-0-	909	1	1223	3	Y	432	454	0	13
							115	4	475	9					
12	9579	X	7065	-0-	-2514	-0-	907	1	5119	3	Y	862	843	0	32
							91	4	948	9					

TOTAL GAS PROD: 82,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,007

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	1693	-0-	-6088	-0-	467	1	297	3	Y	770	787	0	26
							82	4	847	9					
02	7028	X	3284	-0-	-3744	-0-	591	1	898	3	Y	1593	1552	0	67
							43	4	1752	9					
03	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1044	1	5000	3	Y	2433	2447	0	53
							91	4	2676	9					
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	964	1	4458	3	Y	2194	2178	0	69
							39	4	2413	9					
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	702	1	2096	3	Y	1158	1198	0	29
							27	4	1274	9					
06	8460	X	5535	-0-	-2925	-0-	799	1	2536	3	Y	1952	1930	0	51
							53	4	2147	9					
07	8742	X	6631	-0-	-2111	-0-	865	1	3590	3	Y	1902	1925	0	28
							84	4	2092	9					
08	8804	X	3954	-0-	-4850	-0-	845	1	1382	3	Y	1501	1505	0	24
							76	4	1651	9					
09	7860	X	4556	-0-	-3304	-0-	907	1	1901	3	Y	1562	1551	0	35
							30	4	1718	9					
10	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	901	1	1154	3	Y	1371	1376	0	30
							71	4	1508	9					
11	6420	X	1992	-0-	-4428	-0-	776	1	17	3	Y	986	989	0	27
							114	4	1085	9					
12	6634	X	976	-0-	-5658	-0-	438	1	13	3	Y	464	481	0	10
							15	4	510	9					

TOTAL GAS PROD: 53,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17546	X	4060	-0-	-13486	-0-	102	1	2208	3	Y	551					551
							1144	4	606	9							
*02	18788	X	9894	-0-	-8894	-0-	264	1	5964	3	Y	638	757	1			432
							2964	4	702	9							
*03	20801	X	18934	-0-	-1867	-0-	737	1	15416	3	Y	601	365	1			668
							2120	4	661	9							
*04	20130	X	17269	-0-	-2861	-0-	763	1	15827	3	Y	589	367	1			890
							31	4	648	9							
*05	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	2748	1	24146	3	Y	613	984	1			519
							1078	4	674	9							
*06	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	2572	1	21884	3	Y	570	744	1			345
							150	4	627	9							
*07	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	2805	1	19638	3	Y	388	365	1			368
							225	4	427	9							
*08	28644	X	23199	-0-	-5445	-0-	3163	1	19353	3	Y	448	471	1			345
							190	4	493	9							
*09	27720	X	17174	-0-	-10546	-0-	609	1	14594	3	Y	249	334	1			260
							1697	4	274	9							
*10	28644	X	11654	-0-	-16990	-0-	1100	1	9529	3	Y	185					445
							821	4	204	9							
*11	25230	X	1219	-0-	-24011	-0-	53	1	1140	3	Y	16					461
							8	4	18	9							
12	23188	X	10389	-0-	-12799	-0-	2126	1	7738	3	Y	465	378	1			548
							13	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 190,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

01	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	524	1	2927	3	Y	829	828	0			11
							136	4	912	9							
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	395	1	2341	3	Y	1220	1213	0			18
							61	4	1342	9							
03	8029	X	6128	-0-	-1901	-0-	610	1	3506	3	Y	1798	1783	0			33
							34	4	1978	9							
04	7770	X	6522	-0-	-1248	-0-	598	1	3713	3	Y	1933	1935	0			31
							85	4	2126	9							
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	678	1	3236	3	Y	1804	1804	0			31
							96	4	1984	9							
06	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	589	1	2600	3	Y	1581	1585	0			27
							111	4	1739	9							
07	6727	X	4708	-0-	-2019	-0-	650	1	2973	3	Y	882	893	0			16
							115	4	970	9							
08	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	624	1	2913	3	Y	947	943	0			20
							52	4	1042	9							
09	6150	X	4538	-0-	-1612	-0-	608	1	3015	3	Y	789	792	0			17
							47	4	868	9							
10	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	778	1	3930	3	Y	757	756	0			18
							97	4	833	9							
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	620	1	3839	3	Y	637	640	0			15
							138	4	701	9							
12	4712	X	2537	-0-	-2175	-0-	530	1	1115	3	Y	690	697	0			8
							133	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 59,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,867

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	936	-0-	-4024	-0-	198	1	573	3	Y	118	126	0			4
							35	4	130	9							
02	4480	X	3499	-0-	-981	-0-	682	1	2368	3	Y	364	353	0			15
							49	4	400	9							
03	4960	X	3774	-0-	-1186	-0-	808	1	2454	3	Y	401	407	0			9
							71	4	441	9							
04	4740	X	2239	-0-	-2501	-0-	414	1	1119	3	Y	626	615	0			20
							17	4	689	9							
05	4898	X	3184	-0-	-1714	-0-	550	1	1633	3	Y	891	889	0			22
							21	4	980	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	2196	3	Y	1148	1140	0			30
							48	4	1263	9							
07	3875	X	2201	-0-	-1674	-0-	406	1	1097	3	Y	598	619	0			9
							40	4	658	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	709	1	2843	3	Y	1249	1238	0			20
							63	4	1374	9							
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	855	1	6287	3	Y	1140	1134	0			26
							28	4	1254	9							
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	944	1	7315	3	Y	985	989	0			22
							74	4	1084	9							
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	722	1	3256	3	Y	611	617	0			16
							106	4	672	9							
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	534	1	3607	3	Y	516	521	0			11
							19	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 52,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,647

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13023	-0-	-4275	-0-	1047	1	10046	3	Y	1739	1738	0			25
							17	4	1913	9							
02	15624	X	11877	-0-	-3747	-0-	897	1	9193	3	Y	1613	1613	0			25
							13	4	1774	9							
03	15531	X	12186	-0-	-3345	-0-	891	1	9498	3	Y	1626	1619	0			32
							8	4	1789	9							
04	15030	X	10251	-0-	-4779	-0-	736	1	8038	3	Y	1337	1343	0			26
							6	4	1471	9							
05	15531	X	11824	-0-	-3707	-0-	886	1	9178	3	Y	1591	1581	0			36
							10	4	1750	9							
06	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	878	1	8277	3	Y	1422	1435	0			23
							12	4	1564	9							
07	13144	X	10899	-0-	-2245	-0-	898	1	8414	3	Y	1435	1441	0			17
							8	4	1579	9							
08	12183	X	9982	-0-	-2201	-0-	846	1	7781	3	Y	1229	1227	0			19
							3	4	1352	9							
09	11430	X	10602	-0-	-828	-0-	927	1	8157	3	Y	1376	1369	0			26
							4	4	1514	9							
10	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	1065	1	8495	3	Y	1446	1442	0			30
							7	4	1591	9							
11	10740	X	9334	-0-	-1406	-0-	992	1	6957	3	Y	1252	1262	0			20
							8	4	1377	9							
12	10943	X	6971	-0-	-3972	-0-	715	1	5233	3	Y	926	931	0			15
							4	4	1019	9							

TOTAL GAS PROD: 128,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,992

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7841	-0-	-2203	-0-	702	1	5488	3	Y	1389	1389	0			47
							123	4	1528	9							
02	9072	X	7723	-0-	-1349	-0-	753	1	5550	3	Y	1242	1237	0			52
							54	4	1366	9							
03	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	906	1	5965	3	Y	1299	1323	0			28
							79	4	1429	9							
04	9330	X	7522	-0-	-1808	-0-	867	1	5257	3	Y	1239	1228	0			39
							35	4	1363	9							
05	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	831	1	4952	3	Y	1165	1175	0			29
							31	4	1282	9							
06	8280	X	6570	-0-	-1710	-0-	756	1	4377	3	Y	1261	1257	0			33
							50	4	1387	9							
07	8556	X	6449	-0-	-2107	-0-	770	1	4413	3	Y	1083	1100	0			16
							75	4	1191	9							
08	6882	X	6383	-0-	-499	-0-	742	1	4253	3	Y	1202	1198	0			20
							66	4	1322	9							
09	6660	X	5877	-0-	-783	-0-	697	1	3872	3	Y	1168	1162	0			26
							23	4	1285	9							
10	6882	X	3933	-0-	-2949	-0-	653	1	2347	3	Y	802	810	0			18
							51	4	882	9							
11	6570	X	4880	-0-	-1690	-0-	670	1	2865	3	Y	1134	1121	0			31
							98	4	1247	9							
12	6448	X	4957	-0-	-1491	-0-	680	1	2949	3	Y	1185	1191	0			25
							24	4	1304	9							

TOTAL GAS PROD: 77,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,169

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9770	-0-	-26	-0-	1197	1	8051	3	Y	409	410	0			12
							72	4	450	9							
02	9296	X	4354	-0-	-4942	-0-	543	1	3572	3	Y	187	191	0			8
							33	4	206	9							
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	1059	1	8690	3	Y	474	476	0			6
							35	4	521	9							
04	10260	X	7048	-0-	-3212	-0-	873	1	5698	3	Y	414	416	0			4
							22	4	455	9							
05	10602	X	7419	-0-	-3183	-0-	877	1	6006	3	Y	465	462	0			7
							24	4	512	9							
06	9960	X	7276	-0-	-2684	-0-	924	1	5850	3	Y	439	433	0			13
							19	4	483	9							
07	10292	X	7133	-0-	-3159	-0-	1012	1	5692	3	Y	369	374	0			8
							23	4	406	9							
08	10292	X	6592	-0-	-3700	-0-	880	1	5366	3	Y	297	302	0			3
							19	4	327	9							
09	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	905	1	4897	3	Y	310	309	0			4
							21	4	341	9							
10	7533	X	6317	-0-	-1216	-0-	877	1	4963	3	Y	396	395	0			5
							41	4	436	9							
11	7290	X	5834	-0-	-1456	-0-	889	1	4526	3	Y	354	351	0			8
							30	4	389	9							
12	7130	X	5580	-0-	-1550	-0-	834	1	4229	3	Y	359	356	0			11
							122	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 83,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,473

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	913	1	6178	3	Y	781	780	0			11
							15	4	859	9							
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	779	1	5052	3	Y	861	859	0			13
							11	4	947	9							
03	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	602	1	2074	3	Y	712	711	0			14
							5	4	783	9							
04	6330	X	3133	-0-	-3197	-0-	470	1	1936	3	Y	657	658	0			13
							4	4	723	9							
05	6541	X	4607	-0-	-1934	-0-	780	1	2931	3	Y	806	801	0			18
							9	4	887	9							
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	912	1	2581	3	Y	823	827	0			14
							12	4	905	9							
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	1013	1	2296	3	Y	834	838	0			10
							9	4	917	9							
08	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	1045	1	2298	3	Y	806	804	0			12
							4	4	887	9							
09	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	1100	1	2153	3	Y	780	777	0			15
							5	4	858	9							
10	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	1028	1	1516	3	Y	613	615	0			13
							6	4	674	9							
11	4410	X	2505	-0-	-1905	-0-	749	1	1133	3	Y	561	565	0			9
							6	4	617	9							
12	4247	X	2954	-0-	-1293	-0-	834	1	1532	3	Y	531	531	0			9
							4	4	584	9							

TOTAL GAS PROD: 51,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,765

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	745	1	7031	3	Y	890	886	0			30
							131	4	979	9							
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	860	1	7562	3	Y	1713	1671	0			72
							62	4	1884	9							
03	11067	X	8814	-0-	-2253	-0-	924	1	6204	3	Y	1459	1499	0			32
							81	4	1605	9							
04	10710	X	9133	-0-	-1577	-0-	934	1	6608	3	Y	1412	1400	0			44
							38	4	1553	9							
05	11470	X	8095	-0-	-3375	-0-	781	1	6265	3	Y	926	947	0			23
							30	4	1019	9							
06	11100	X	8159	-0-	-2941	-0-	863	1	6483	3	Y	687	692	0			18
							57	4	756	9							
07	11470	X	7523	-0-	-3947	-0-	846	1	5858	3	Y	669	677	0			10
							83	4	736	9							
08	9424	X	8327	-0-	-1097	-0-	849	1	6689	3	Y	648	647	0			11
							76	4	713	9							
09	9120	X	7250	-0-	-1870	-0-	781	1	5790	3	Y	594	592	0			13
							26	4	653	9							
10	8432	X	8370	-0-	-62	-0-	858	1	6773	3	Y	611	610	0			14
							67	4	672	9							
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	963	1	8228	3	Y	640	637	0			17
							141	4	704	9							
*12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	967	1	7694	3	Y	647	650	0			14
							34	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 104,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,896

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	10258	-0-	-17394		-0-	945	1	8256	3	Y	885	885	0			25
								83	4	974	9							
02	24976	X	23253	-0-	-1723		-0-	1662	1	19471	3	Y	1742	1725	0			42
								204	4	1916	9							
03	27652	X	24288	-0-	-3364		-0-	1764	1	20964	3	Y	1294	1305	0			31
								137	4	1423	9							
04	12030	X	2970	-0-	-9060		-0-	597	1	2124	3	Y	182	208	0			5
								49	4	200	9							
05	25730	X	5844	-0-	-19886		-0-	839	1	4328	3	Y	557	549	0			13
								64	4	613	9							
06	24900	X	18874	-0-	-6026		-0-	1541	1	15510	3	Y	1570	1534	0			49
								96	4	1727	9							
07	25730	X	14031	-0-	-11699		-0-	1396	1	11362	3	Y	1067	1087	0			29
								99	4	1174	9							
08	24273	X	3137	-0-	-21136		-0-	794	1	1932	3	Y	326	346	0			9
								52	4	359	9							
09	18870	X	15288	-0-	-3582		-0-	1658	1	12098	3	Y	1266	1237	0			38
								139	4	1393	9							
10	19499	X	13651	-0-	-5848		-0-	1514	1	10812	3	Y	1021	1024	0			35
								202	4	1123	9							
11	18870	X	9445	-0-	-9425		-0-	1312	1	7085	3	Y	801	811	0			25
								167	4	881	9							
12	15810	X	4240	-0-	-11570		-0-	963	1	2765	3	Y	377	388	0			14
								97	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 145,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,088

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8115	-0-	-2053		-0-	868	1	6817	3	Y	271	274	0			102
								132	4	298	9							
02	8400	X	6773	-0-	-1627		-0-	889	1	5588	3	Y	199	256	0			45
								77	4	219	9							
03	8959	X	7294	-0-	-1665		-0-	1576	1	5237	3	Y	339	299	0			85
								108	4	373	9							
04	8400	X	6865	-0-	-1535		-0-	1117	1	5328	3	Y	281	304	0			62
								111	4	309	9							
05	8370	X	6984	-0-	-1386		-0-	886	1	5749	3	Y	261	254	0			69
								62	4	287	9							
06	7860	X	6551	-0-	-1309		-0-	852	1	5388	3	Y	188	216	0			41
								104	4	207	9							
07	7502	X	4585	-0-	-2917		-0-	525	1	3332	3	Y	374	376	0			39
								317	4	411	9							
08	7285	X	4884	-0-	-2401		-0-	669	1	3936	3	Y	193	164	0			68
								67	4	212	9							
09	8668	X	8668	-0-	-0-		-0-	1202	1	5571	3	Y	1380	1072	0			376
								377	4	1518	9							
*10	6975	X	6032	-0-	-943		-0-	786	1	4653	3	Y	2	256	0			122
								591	4	2	9							
11	6728	X	6728	-0-	-0-		-0-	796	1	5330	3	Y	298	325	0			95
								274	4	328	9							
12	8277	X	4881	-0-	-3396		-0-	687	1	3572	3	Y	175	187	0			83
								429	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 78,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5855	-0-		-1864	-0-	759	1	3831	3	Y	1029	1009	0		35
								133	4	1132	9						
02	7728	X	7136	-0-		-592	-0-	947	1	5089	3	Y	938	933	0		40
								68	4	1032	9						
03	8556	X	8097	-0-		-459	-0-	1169	1	5596	3	Y	1118	1134	0		24
								102	4	1230	9						
04	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	1185	1	6180	3	Y	1116	1105	0		35
								48	4	1228	9						
05	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-	1150	1	5931	3	Y	1085	1093	0		27
								44	4	1194	9						
06	7830	X	1063	-0-		-6767	-0-	136	1	738	3	Y	164	187	0		4
								9	4	180	9						
07	9512	X	9512	-0-		-0-	-0-	1153	1	7029	3	Y	1107	1094	0		17
								112	4	1218	9						
08	8866	X	7346	-0-		-1520	-0-	1035	1	5225	3	Y	903	905	0		15
								93	4	993	9						
09	8580	X	5739	-0-		-2841	-0-	871	1	4015	3	Y	749	747	0		17
								29	4	824	9						
10	8866	X	6418	-0-		-2448	-0-	996	1	4400	3	Y	858	856	0		19
								78	4	944	9						
11	8580	X	6123	-0-		-2457	-0-	1034	1	4056	3	Y	802	799	0		22
								151	4	882	9						
12	8866	X	6502	-0-		-2364	-0-	1074	1	4240	3	Y	1045	1045	0		22
								38	4	1150	9						

TOTAL GAS PROD: 80,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,914

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2989	-0-		-2281	-0-	827	1	1083	3	Y	915	911	0		26
								72	4	1007	9						
02	5988	X	5988	-0-		-0-	-0-	970	1	3869	3	Y	936	939	0		23
								119	4	1030	9						
03	6150	X	6150	-0-		-0-	-0-	966	1	3931	3	Y	1063	1060	0		26
								84	4	1169	9						
04	3030	X	536	-0-		-2494	-0-	307	1	25	4	Y	185	206	0		5
								204	9								
05	4805	X	349	-0-		-4456	-0-	319	1	24	4	Y	5	10	0		-0-
								6	9								
06	4650	X	263	-0-		-4387	-0-	188	1	12	4	Y	57	55	0		2
								63	9								
07	4805	X	344	-0-		-4461	-0-	304	1	22	4	Y	16	18	0		-0-
								18	9								
08	3100	X	537	-0-		-2563	-0-	415	1	27	4	Y	86	84	0		2
								95	9								
09	773	X	773	-0-		-0-	-0-	479	1	40	4	Y	231	226	0		7
								254	9								
10	341	X	313	-0-		-28	-0-	268	1	36	4	Y	8	15	0		-0-
								9	9								
11	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-				-0-
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	5462	-0-	-9883	-0-	583	1	3498	3	Y	1209	1218	0	34
							51	4	1330	9					
02	11900	X	8846	-0-	-3054	-0-	994	1	5600	3	Y	1936	1923	0	47
							122	4	2130	9					
03	13175	X	12794	-0-	-381	-0-	1139	1	9000	3	Y	2292	2284	0	55
							134	4	2521	9					
04	12420	X	10994	-0-	-1426	-0-	1028	1	7973	3	Y	1735	1741	0	49
							84	4	1909	9					
05	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	961	1	6964	3	Y	1638	1648	0	39
							73	4	1802	9					
06	12420	X	10837	-0-	-1583	-0-	982	1	7648	3	Y	1951	1929	0	61
							61	4	2146	9					
07	12834	X	9022	-0-	-3812	-0-	911	1	6388	3	Y	1508	1529	0	40
							64	4	1659	9					
08	10881	X	3005	-0-	-7876	-0-	876	1	1346	3	Y	660	681	0	19
							57	4	726	9					
09	10530	X	3105	-0-	-7425	-0-	994	1	1231	3	Y	724	721	0	22
							84	4	796	9					
10	10881	X	9735	-0-	-1146	-0-	1189	1	6035	3	Y	2138	2087	0	73
							159	4	2352	9					
11	10530	X	6323	-0-	-4207	-0-	976	1	3943	3	Y	1164	1201	0	36
							124	4	1280	9					
12	9021	X	2605	-0-	-6416	-0-	257	1	687	3	Y	1486	1467	0	55
							26	4	1635	9					

TOTAL GAS PROD: 92,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,441

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	886	1	4952	3	Y	1560	1553	0	52
							156	4	1716	9					
02	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	739	1	4476	3	Y	1301	1298	0	55
							53	4	1431	9					
03	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	743	1	4798	3	Y	1248	1278	0	25
							18	4	1373	9					
04	7770	X	6538	-0-	-1232	-0-	682	1	4483	3	Y	1243	1244	0	24
							6	4	1367	9					
05	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	702	1	4598	3	Y	1249	1244	0	29
							8	4	1374	9					
06	7470	X	4985	-0-	-2485	-0-	234	1	3273	3	Y	1341	1338	0	32
							3	4	1475	9					
07	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	690	1	4002	3	Y	1180	1194	0	18
							67	4	1298	9					
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	659	1	3840	3	Y	1220	1218	0	20
							118	4	1342	9					
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	628	1	3682	3	Y	1176	1169	0	27
							21	4	1294	9					
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	624	1	3701	3	Y	1043	1047	0	23
							49	4	1147	9					
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	674	1	3726	3	Y	1252	1241	0	34
							99	4	1377	9					
*12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	655	1	9237	3	Y	1188	1197	0	25
							23	4	1307	9					

TOTAL GAS PROD: 79,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,001

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1871	-0-	-8018	-0-	749	1	596	3	Y	221	234	0			6
							283	4	243	9							
02	8932	X	1178	-0-	-7754	-0-	617	1	280	3	Y	170	171	0			5
							94	4	187	9							
03	9889	X	1259	-0-	-8630	-0-	617	1	389	3	Y	132	132	0			5
							108	4	145	9							
04	8730	X	718	-0-	-8012	-0-	525	1	70	4	Y	112	113	0			4
							123	9									
05	6231	X	779	-0-	-5452	-0-	393	1	223	3	Y	122	122	0			4
							29	4	134	9							
06	1800	X	935	-0-	-865	-0-	709	1	94	4	Y	120	119	0			5
							132	9									
07	1302	X	885	-0-	-417	-0-	481	1	171	3	Y	129	129	0			5
							91	4	142	9							
08	1271	X	808	-0-	-463	-0-	566	1	93	4	Y	135	139	0			1
							149	9									
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	478	1	57	4	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	899	N	97	-0-	-802	-0-	71	1	9	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	332	1	9	3	Y	117	115	0			2
							42	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8440	-0-	-705	-0-	912	1	6270	3	Y	830	845	0			21
							345	4	913	9							
02	7700	X	6977	-0-	-723	-0-	896	1	5086	3	Y	781	779	0			23
							136	4	859	9							
03	8990	X	7081	-0-	-1909	-0-	939	1	5173	3	Y	732	730	0			25
							164	4	805	9							
04	8700	X	5880	-0-	-2820	-0-	783	1	4143	3	Y	772	770	0			27
							105	4	849	9							
05	8990	X	5727	-0-	-3263	-0-	701	1	4108	3	Y	788	789	0			26
							51	4	867	9							
06	8160	X	5085	-0-	-3075	-0-	692	1	3605	3	Y	634	635	0			25
							91	4	697	9							
07	7719	X	3899	-0-	-3820	-0-	741	1	2495	3	Y	475	480	0			20
							140	4	523	9							
08	6107	X	1953	-0-	-4154	-0-	868	1	400	3	Y	494	510	0			4
							142	4	543	9							
09	5880	X	5005	-0-	-875	-0-	983	1	3170	3	Y	667	664	0			7
							118	4	734	9							
10	5735	X	1670	-0-	-4065	-0-	733	1	423	3	Y	379	380	0			6
							97	4	417	9							
11	5100	X	4065	-0-	-1035	-0-	850	1	2494	3	Y	555	551	0			10
							110	4	611	9							
12	5177	X	614	-0-	-4563	-0-	285	1	5	3	Y	262	269	0			3
							36	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 56,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,369

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1402	1	14491	3	Y	1681	1678	0		42
							530	4	1849	9						
02	15316	X	13090	-0-	-2226	-0-	1191	1	10164	3	Y	1413	1413	0		42
							181	4	1554	9						
03	14756	X	10880	-0-	-3876	-0-	1163	1	8101	3	Y	1284	1282	0		44
							204	4	1412	9						
04	16920	X	15077	-0-	-1843	-0-	1285	1	12216	3	Y	1277	1276	0		45
							171	4	1405	9						
05	17484	X	9985	-0-	-7499	-0-	1071	1	7464	3	Y	1247	1251	0		41
							78	4	1372	9						
06	16920	X	8695	-0-	-8225	-0-	1039	1	6129	3	Y	1264	1256	0		49
							137	4	1390	9						
07	15593	X	10197	-0-	-5396	-0-	1155	1	7230	3	Y	1448	1437	0		60
							219	4	1593	9						
08	15593	X	10147	-0-	-5446	-0-	1161	1	7269	3	Y	1388	1438	0		10
							190	4	1527	9						
09	15090	X	9495	-0-	-5595	-0-	1149	1	6779	3	Y	1299	1296	0		13
							138	4	1429	9						
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1169	1	8837	3	Y	855	856	0		12
							154	4	941	9						
11	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	1311	1	12454	3	Y	907	903	0		16
							169	4	998	9						
12	10199	X	217	-0-	-9982	-0-	161	1	1	3	Y	32	48	0		-0-
							20	4	35	9						

TOTAL GAS PROD: 132,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,095

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7777	-0-	-1833	-0-	798	1	5707	3	Y	882	880	0		22
							302	4	970	9						
02	8680	X	5879	-0-	-2801	-0-	747	1	4311	3	Y	644	647	0		19
							113	4	708	9						
03	8711	X	5455	-0-	-3256	-0-	738	1	3898	3	Y	627	624	0		22
							129	4	690	9						
04	7530	X	4978	-0-	-2552	-0-	690	1	3558	3	Y	580	582	0		20
							92	4	638	9						
05	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	673	1	3436	3	Y	566	567	0		19
							49	4	623	9						
06	7530	X	4553	-0-	-2977	-0-	640	1	3206	3	Y	566	563	0		22
							84	4	623	9						
07	6510	X	5021	-0-	-1489	-0-	632	1	3565	3	Y	640	635	0		27
							120	4	704	9						
08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	615	1	3690	3	Y	615	638	0		4
							101	4	677	9						
09	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	606	1	3347	3	Y	571	569	0		6
							73	4	628	9						
10	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	577	1	3107	3	Y	566	564	0		8
							76	4	623	9						
11	4920	X	4278	-0-	-642	-0-	560	1	3033	3	Y	557	555	0		10
							72	4	613	9						
12	5084	X	459	-0-	-4625	-0-	362	1	5	3	Y	42	51	0		1
							46	4	46	9						

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,856

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	907	-0-	-953	-0-	542	1	205	4	Y	145	166	0			4
							160	9									
02	20972	X	10772	-0-	-10200	-0-	872	1	8679	3	Y	990	965	0			29
							132	4	1089	9							
03	23219	X	17596	-0-	-5623	-0-	1111	1	13020	3	Y	2973	2900	0			102
							195	4	3270	9							
04	18840	X	3393	-0-	-15447	-0-	708	1	1597	3	Y	904	974	0			32
							94	4	994	9							
05	12958	X	12612	-0-	-346	-0-	972	1	10080	3	Y	1354	1342	0			44
							71	4	1489	9							
06	17040	X	15105	-0-	-1935	-0-	1073	1	12809	3	Y	983	989	0			38
							142	4	1081	9							
07	17608	X	13960	-0-	-3648	-0-	1084	1	11565	3	Y	1005	1001	0			42
							205	4	1106	9							
08	16089	X	15031	-0-	-1058	-0-	1122	1	12618	3	Y	1006	1041	0			7
							184	4	1107	9							
09	15120	X	14315	-0-	-805	-0-	1108	1	12097	3	Y	888	886	0			9
							133	4	977	9							
10	15624	X	6946	-0-	-8678	-0-	762	1	5222	3	Y	783	781	0			11
							101	4	861	9							
11	15120	X	2185	-0-	-12935	-0-	726	1	127	3	Y	1125	1116	0			20
							94	4	1238	9							
*12	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	1008	1	12989	3	Y	1187	1192	0			15
							129	4	1306	9							

TOTAL GAS PROD: 128,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,343

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13732	-0-	-3349	-0-	1385	1	11624	3	Y	582	578	0			17
							83	4	640	9							
02	15428	X	5334	-0-	-10094	-0-	562	1	4320	3	Y	380	381	0			16
							34	4	418	9							
03	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	1302	1	14289	3	Y	1130	1131	0			15
							43	4	1243	9							
04	13800	X	12303	-0-	-1497	-0-	1114	1	9955	3	Y	1096	1099	0			12
							28	4	1206	9							
05	13733	X	13022	-0-	-711	-0-	1092	1	10742	3	Y	1053	1048	0			17
							30	4	1158	9							
06	16320	X	12396	-0-	-3924	-0-	1115	1	10121	3	Y	1034	1021	0			30
							23	4	1137	9							
07	16864	X	14833	-0-	-2031	-0-	1333	1	12357	3	Y	1011	1019	0			22
							31	4	1112	9							
08	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	1164	1	11697	3	Y	939	950	0			11
							25	4	1033	9							
09	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1201	1	11325	3	Y	928	928	0			11
							28	4	1021	9							
10	14477	X	11591	-0-	-2886	-0-	1003	1	10016	3	Y	478	483	0			6
							46	4	526	9							
11	14010	X	10725	-0-	-3285	-0-	1054	1	9098	3	Y	488	483	0			11
							36	4	537	9							
12	14477	X	8547	-0-	-5930	-0-	904	1	6860	3	Y	592	585	0			18
							132	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 146,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	11388	-0-	-6716	-0-	1200	1	9574	3	Y	493	491	0			15
							72	4	542	9							
02	17472	X	2577	-0-	-14895	-0-	376	1	2047	3	Y	119	129	0			5
							23	4	131	9							
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1363	1	15706	3	Y	679	675	0			9
							45	4	747	9							
04	12540	X	11641	-0-	-899	-0-	1063	1	9910	3	Y	583	586	0			6
							27	4	641	9							
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1063	1	10713	3	Y	491	489	0			8
							29	4	540	9							
06	17280	X	9598	-0-	-7682	-0-	986	1	8188	3	Y	367	364	0			11
							20	4	404	9							
07	17856	X	5682	-0-	-12174	-0-	879	1	4632	3	Y	137	145	0			3
							20	4	151	9							
08	17856	X	5295	-0-	-12561	-0-	766	1	4414	3	Y	90	92	0			1
							16	4	99	9							
09	11940	X	4423	-0-	-7517	-0-	756	1	3608	3	Y	37	38	0			-0-
							18	4	41	9							
10	12338	X	4772	-0-	-7566	-0-	621	1	3910	3	Y	193	190	0			3
							29	4	212	9							
11	9600	X	5554	-0-	-4046	-0-	662	1	4634	3	Y	214	212	0			5
							23	4	235	9							
*12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	741	1	5646	3	Y	362	356	0			11
							109	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 98,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	16401	-0-	-4958	-0-	1326	1	14114	3	Y	801	803	0			24
							80	4	881	9							
02	19292	X	6508	-0-	-12784	-0-	565	1	5536	3	Y	339	348	0			15
							34	4	373	9							
03	18476	X	547	-0-	-17929	-0-	462	1	15	4	Y	64	78	0			1
							70	9									
04	17280	X	159	-0-	-17121	-0-	123	1	3	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
05	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	1	5	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	135	1	10	3	Y	11	11	0			-0-
							20	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8037	-0-	-1263	-0-	1232	1	6387	3	Y	313	314	0	9
							74	4	344	9					
02	8400	X	3390	-0-	-5010	-0-	547	1	2688	3	Y	111	115	0	5
							33	4	122	9					
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1143	1	10952	3	Y	459	458	0	6
							38	4	505	9					
04	7860	X	7591	-0-	-269	-0-	852	1	6497	3	Y	200	204	0	2
							22	4	220	9					
05	8029	X	6725	-0-	-1304	-0-	943	1	5579	3	Y	161	160	0	3
							26	4	177	9					
06	11850	X	3247	-0-	-8603	-0-	810	1	2255	3	Y	150	149	0	4
							17	4	165	9					
07	12245	X	3344	-0-	-8901	-0-	854	1	2371	3	Y	90	92	0	2
							20	4	99	9					
08	12648	X	3104	-0-	-9544	-0-	802	1	2178	3	Y	97	98	0	1
							17	4	107	9					
09	7590	X	2628	-0-	-4962	-0-	800	1	1696	3	Y	103	103	0	1
							19	4	113	9					
10	6727	X	3246	-0-	-3481	-0-	632	1	2495	3	Y	82	82	0	1
							29	4	90	9					
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	733	1	4521	3	Y	111	109	0	3
							25	4	122	9					
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	609	1	3761	3	Y	104	104	0	3
							89	4	114	9					

TOTAL GAS PROD: 63,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	5296	-0-	-7414	-0-	895	1	4008	3	Y	308	308	0	9
							54	4	339	9					
02	10864	X	2361	-0-	-8503	-0-	382	1	1763	3	Y	175	176	0	8
							23	4	193	9					
03	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	1107	1	10920	3	Y	965	960	0	13
							37	4	1062	9					
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	851	1	5920	3	Y	517	524	0	6
							21	4	569	9					
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	874	1	5969	3	Y	573	570	0	9
							24	4	630	9					
06	11640	X	6808	-0-	-4832	-0-	899	1	5393	3	Y	453	449	0	13
							18	4	498	9					
07	12028	X	8086	-0-	-3942	-0-	1021	1	6321	3	Y	655	654	0	14
							23	4	721	9					
08	10602	X	7855	-0-	-2747	-0-	920	1	6111	3	Y	731	737	0	8
							20	4	804	9					
09	7350	X	7056	-0-	-294	-0-	914	1	5174	3	Y	861	858	0	11
							21	4	947	9					
10	8091	X	6534	-0-	-1557	-0-	795	1	4799	3	Y	821	821	0	11
							37	4	903	9					
11	7830	X	4896	-0-	-2934	-0-	704	1	3077	3	Y	992	980	0	23
							24	4	1091	9					
12	8091	X	6829	-0-	-1262	-0-	760	1	5033	3	Y	841	839	0	25
							111	4	925	9					

TOTAL GAS PROD: 83,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10275	-0-	-2280	-0-	1103	1	8744	3	Y	329	334	0			10
							66	4	362	9							
02	11340	X	4331	-0-	-7009	-0-	471	1	3660	3	Y	155	158	0			7
							29	4	171	9							
03	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1306	1	15660	3	Y	1168	1159	0			16
							43	4	1285	9							
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	920	1	7703	3	Y	582	592	0			6
							23	4	640	9							
05	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	878	1	7480	3	Y	483	481	0			8
							24	4	531	9							
06	12960	X	8042	-0-	-4918	-0-	794	1	6789	3	Y	403	399	0			12
							16	4	443	9							
07	13392	X	8986	-0-	-4406	-0-	901	1	7677	3	Y	352	356	0			8
							21	4	387	9							
08	14818	X	8614	-0-	-6204	-0-	789	1	7392	3	Y	378	382	0			4
							17	4	416	9							
09	9300	X	9030	-0-	-270	-0-	847	1	7734	3	Y	390	389	0			5
							20	4	429	9							
10	8990	X	8463	-0-	-527	-0-	663	1	7316	3	Y	412	411	0			6
							31	4	453	9							
11	8700	X	7956	-0-	-744	-0-	622	1	6859	3	Y	413	410	0			9
							21	4	454	9							
12	9331	X	8956	-0-	-375	-0-	777	1	6981	3	Y	985	965	0			29
							114	4	1084	9							

TOTAL GAS PROD: 111,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4809	-0-	-2631	-0-	572	1	3510	3	Y	558	552	0			17
							113	4	614	9							
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	929	1	5515	3	Y	977	974	0			20
							118	4	1075	9							
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1135	1	5437	3	Y	784	790	0			14
							50	4	862	9							
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1281	1	4605	3	Y	637	635	0			16
							164	4	701	9							
05	8463	X	7066	-0-	-1397	-0-	1231	1	5189	3	Y	523	527	0			12
							71	4	575	9							
06	8190	X	7751	-0-	-439	-0-	1297	1	5760	3	Y	528	525	0			15
							113	4	581	9							
07	8463	X	5970	-0-	-2493	-0-	1228	1	4184	3	Y	401	402	0			14
							117	4	441	9							
08	7471	X	4552	-0-	-2919	-0-	932	1	3161	3	Y	336	343	0			7
							89	4	370	9							
09	7740	X	6537	-0-	-1203	-0-	983	1	4947	3	Y	503	501	0			9
							54	4	553	9							
10	7998	X	7467	-0-	-531	-0-	1055	1	5700	3	Y	607	601	0			15
							44	4	668	9							
11	7740	X	7201	-0-	-539	-0-	979	1	5423	3	Y	603	601	0			17
							136	4	663	9							
12	6758	X	4468	-0-	-2290	-0-	781	1	3176	3	Y	406	417	0			6
							64	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 77,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,863

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6483	-0-	-1794	-0-	781	1	4668	3	Y	800	783	0			24
							154	4	880	9							
02	7476	X	6656	-0-	-820	-0-	948	1	4574	3	Y	921	926	0			19
							121	4	1013	9							
03	8215	X	6107	-0-	-2108	-0-	971	1	4429	3	Y	587	595	0			11
							61	4	646	9							
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1352	1	6345	3	Y	580	577	0			14
							173	4	638	9							
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1259	1	6004	3	Y	494	497	0			11
							73	4	543	9							
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1267	1	9568	3	Y	964	947	0			28
							109	4	1060	9							
07	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	1332	1	5612	3	Y	514	524	0			18
							127	4	565	9							
08	8804	X	2275	-0-	-6529	-0-	321	1	1646	3	Y	252	265	0			5
							31	4	277	9							
09	12000	X	5211	-0-	-6789	-0-	711	1	4089	3	Y	338	337	0			6
							39	4	372	9							
10	12400	X	8282	-0-	-4118	-0-	1207	1	6236	3	Y	717	705	0			18
							50	4	789	9							
11	12000	X	1245	-0-	-10755	-0-	731	1	4	3	Y	372	380	0			10
							101	4	409	9							
12	7626	X	438	-0-	-7188	-0-	318	1	5	3	Y	80	89	0			1
							27	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 72,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16167	-0-	-4200	-0-	542	1	12837	3	Y	2440	1236	0	1214	1	239
							104	4	2684	9							
02	17500	X	13877	-0-	-3623	-0-	488	1	11057	3	Y	2088	722	0	1411	1	194
							35	4	2297	9							
03	18879	X	14315	-0-	-4564	-0-	487	1	11360	3	Y	2221	731	0	1444	1	240
							25	4	2443	9							
04	17880	X	12995	-0-	-4885	-0-	448	1	10314	3	Y	2008	2084	1			164
							24	4	2209	9							
05	17608	X	13168	-0-	-4440	-0-	431	1	10566	3	Y	1945	1952	1			157
							31	4	2140	9							
06	15660	X	12437	-0-	-3223	-0-	415	1	9932	3	Y	1877	1872	1			162
							25	4	2065	9							
07	15376	X	12369	-0-	-3007	-0-	397	1	10035	3	Y	1742	1754	1			150
							21	4	1916	9							
08	12772	X	12603	-0-	-169	-0-	466	1	9837	3	Y	1996	2004	1			142
							104	4	2196	9							
09	12360	X	11424	-0-	-936	-0-	444	1	8878	3	Y	1898	1836	1			204
							14	4	2088	9							
10	12772	X	12013	-0-	-759	-0-	391	1	9487	3	Y	1929	1995	1			138
							13	4	2122	9							
11	12360	X	11862	-0-	-498	-0-	355	1	9364	3	Y	1929	1881	1			186
							21	4	2122	9							
12	12617	X	11502	-0-	-1115	-0-	346	1	9165	3	Y	1800	1750	1			236
							11	4	1980	9							

TOTAL GAS PROD: 154,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,873

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-	882	1	3243	3	Y	605	593	0	17
							77	4	666	9					
02	5992	X	3650	-0-	-2342	-0-	728	1	2395	3	Y	398	405	0	10
							89	4	438	9					
03	5735	X	3092	-0-	-2643	-0-	733	1	1824	3	Y	418	418	0	10
							75	4	460	9					
04	4710	X	2829	-0-	-1881	-0-	578	1	1784	3	Y	382	381	0	11
							47	4	420	9					
05	4867	X	4330	-0-	-537	-0-	308	1	3544	3	Y	414	415	0	10
							23	4	455	9					
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	340	1	4457	3	Y	350	349	0	11
							21	4	385	9					
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4321	3	Y	345	347	0	9
							25	4	380	9					
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	387	1	4389	3	Y	351	350	0	10
							25	4	386	9					
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	392	1	4418	3	Y	355	354	0	11
							33	4	391	9					
10	5363	X	3776	-0-	-1587	-0-	396	1	3012	3	Y	286	287	0	10
							53	4	315	9					
11	5190	X	2428	-0-	-2762	-0-	370	1	1856	3	Y	141	147	0	4
							47	4	155	9					
12	5394	X	582	-0-	-4812	-0-	137	1	374	3	Y	52	54	0	2
							14	4	57	9					

TOTAL GAS PROD: 46,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6858	-0-	-1791	-0-	584	1	5597	3	Y	569	580	0	16
							51	4	626	9					
02	12068	X	6093	-0-	-5975	-0-	569	1	4891	3	Y	512	516	0	12
							70	4	563	9					
03	13361	X	11120	-0-	-2241	-0-	910	1	9122	3	Y	901	891	0	22
							97	4	991	9					
04	12930	X	8901	-0-	-4029	-0-	866	1	7313	3	Y	592	597	0	17
							71	4	651	9					
05	12121	X	8954	-0-	-3167	-0-	342	1	7669	3	Y	834	831	0	20
							26	4	917	9					
06	10800	X	8720	-0-	-2080	-0-	359	1	7530	3	Y	735	732	0	23
							22	4	809	9					
07	11160	X	8934	-0-	-2226	-0-	439	1	7691	3	Y	703	707	0	19
							31	4	773	9					
08	11129	X	8872	-0-	-2257	-0-	498	1	7540	3	Y	729	727	0	21
							32	4	802	9					
09	8910	X	6968	-0-	-1942	-0-	488	1	5800	3	Y	581	585	0	17
							41	4	639	9					
10	9021	X	3864	-0-	-5157	-0-	482	1	3035	3	Y	257	265	0	9
							64	4	283	9					
11	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	762	1	6661	3	Y	611	601	0	19
							98	4	672	9					
12	8928	X	2789	-0-	-6139	-0-	261	1	2252	3	Y	227	238	0	8
							26	4	250	9					

TOTAL GAS PROD: 90,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6211	-0-	-1570	-0-	726	1	4642	3	Y	709	709	0			20
							63	4	780	9							
02	7028	X	5222	-0-	-1806	-0-	653	1	3876	3	Y	557	564	0			13
							80	4	613	9							
03	7626	X	5396	-0-	-2230	-0-	699	1	3914	3	Y	620	618	0			15
							101	4	682	9							
04	6570	X	4988	-0-	-1582	-0-	566	1	3856	3	Y	473	475	0			13
							46	4	520	9							
05	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	336	1	5442	3	Y	500	501	0			12
							25	4	550	9							
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	356	1	6171	3	Y	469	466	0			15
							22	4	516	9							
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	386	1	5696	3	Y	425	429	0			11
							27	4	468	9							
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	434	1	5447	3	Y	454	452	0			13
							28	4	499	9							
09	7080	X	5291	-0-	-1789	-0-	426	1	4333	3	Y	451	451	0			13
							36	4	496	9							
10	7316	X	5737	-0-	-1579	-0-	458	1	4716	3	Y	456	453	0			16
							61	4	502	9							
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	466	1	6392	3	Y	397	401	0			12
							60	4	437	9							
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	461	1	6614	3	Y	501	495	0			18
							45	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 74,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10058	-0-	-575	-0-	1045	1	7869	3	Y	957	955	0			27
							91	4	1053	9							
02	10892	X	8289	-0-	-2603	-0-	902	1	6449	3	Y	752	761	0			18
							111	4	827	9							
03	12059	X	7537	-0-	-4522	-0-	990	1	5573	3	Y	772	771	0			19
							125	4	849	9							
04	11670	X	8616	-0-	-3054	-0-	1034	1	6598	3	Y	817	813	0			23
							85	4	899	9							
05	10044	X	8720	-0-	-1324	-0-	947	1	6759	3	Y	856	859	0			20
							72	4	942	9							
06	9720	X	4832	-0-	-4888	-0-	818	1	3484	3	Y	435	441	0			14
							51	4	479	9							
07	9176	X	8263	-0-	-913	-0-	1030	1	6258	3	Y	820	812	0			22
							73	4	902	9							
08	8897	X	8350	-0-	-547	-0-	1134	1	6212	3	Y	845	843	0			24
							74	4	930	9							
09	8610	X	6947	-0-	-1663	-0-	1021	1	5118	3	Y	656	660	0			20
							86	4	722	9							
10	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	1162	1	5526	3	Y	657	654	0			23
							155	4	723	9							
11	8070	X	6899	-0-	-1171	-0-	1080	1	4987	3	Y	632	635	0			20
							137	4	695	9							
12	8339	X	7561	-0-	-778	-0-	1072	1	5611	3	Y	701	695	0			26
							107	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 93,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,900

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4432	-0-	-3566	-0-	533	1	2502	3	Y	1262	1262	0	18
							9	4	1388	9					
02	7280	X	5395	-0-	-1885	-0-	623	1	3200	3	Y	1421	1417	0	22
							9	4	1563	9					
03	6634	X	5391	-0-	-1243	-0-	641	1	3160	3	Y	1441	1434	0	29
							5	4	1585	9					
04	6420	X	4757	-0-	-1663	-0-	605	1	2847	3	Y	1182	1188	0	23
							5	4	1300	9					
05	6510	X	1878	-0-	-4632	-0-	285	1	1066	3	Y	476	488	0	11
							3	4	524	9					
06	5790	X	1033	-0-	-4757	-0-	651	1	9	4	Y	339	344	0	6
							373	9							
07	5983	X	1648	-0-	-4335	-0-	679	1	515	3	Y	407	408	0	5
							6	4	448	9					
08	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	359	1	1	4	Y	189	191	0	3
							208	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,717

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	593	1	3590	3	Y	604	599	0	15
							225	4	664	9					
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	570	1	2860	3	Y	467	468	0	14
							87	4	514	9					
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	865	1	3510	3	Y	505	502	0	17
							152	4	556	9					
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	901	1	3719	3	Y	485	485	0	17
							120	4	534	9					
05	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	670	1	3258	3	Y	488	489	0	16
							49	4	537	9					
06	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	670	1	2835	3	Y	452	450	0	18
							88	4	497	9					
07	5456	X	4396	-0-	-1060	-0-	730	1	3009	3	Y	472	470	0	20
							138	4	519	9					
08	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	715	1	2893	3	Y	538	554	0	4
							117	4	592	9					
09	5280	X	3810	-0-	-1470	-0-	698	1	2584	3	Y	404	404	0	4
							84	4	444	9					
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	701	1	3308	3	Y	508	505	0	7
							93	4	559	9					
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	686	1	3230	3	Y	408	408	0	7
							89	4	449	9					
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	686	1	3507	3	Y	1048	1041	0	14
							87	4	1153	9					

TOTAL GAS PROD: 55,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,379

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4693	-0-	1593	7124	897	1	3088	3	Y	482	482	0	15
							178	4	530	9					
02	15231	X	8107	-0-	-7124	-0-	919	1	5736	3	Y	1214	1204	0	25
							117	4	1335	9					
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1108	1	3918	3	Y	1191	1195	0	21
							49	4	1310	9					
04	5910	X	4664	-0-	-1246	-0-	1002	1	2485	3	Y	953	950	0	24
							129	4	1048	9					
05	7905	X	4763	-0-	-3142	-0-	965	1	2699	3	Y	948	951	0	21
							56	4	1043	9					
06	7650	X	3925	-0-	-3725	-0-	810	1	2218	3	Y	751	750	0	22
							71	4	826	9					
07	7905	X	4526	-0-	-3379	-0-	771	1	3099	3	Y	530	533	0	19
							73	4	583	9					
08	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	753	1	2985	3	Y	463	472	0	10
							72	4	509	9					
09	4560	X	820	-0-	-3740	-0-	514	1	118	3	Y	145	152	0	3
							28	4	160	9					
10	4712	X	3967	-0-	-745	-0-	810	1	2614	3	Y	463	454	0	12
							34	4	509	9					
11	4380	X	3646	-0-	-734	-0-	846	1	2138	3	Y	495	493	0	14
							117	4	545	9					
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	886	1	3497	3	Y	502	507	0	9
							58	4	552	9					

TOTAL GAS PROD: 54,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,137

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11497	-0-	-1926	-0-	1282	1	8545	3	Y	1289	1271	0	39
							252	4	1418	9					
02	12124	X	9572	-0-	-2552	-0-	937	1	7568	3	Y	863	884	0	18
							118	4	949	9					
03	13423	X	12039	-0-	-1384	-0-	1091	1	9317	3	Y	1436	1428	0	26
							51	4	1580	9					
04	11430	X	8039	-0-	-3391	-0-	863	1	5790	3	Y	1160	1157	0	29
							110	4	1276	9					
05	11501	X	9685	-0-	-1816	-0-	974	1	7235	3	Y	1291	1291	0	29
							56	4	1420	9					
06	11700	X	8776	-0-	-2924	-0-	895	1	6506	3	Y	1180	1174	0	35
							77	4	1298	9					
07	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	926	1	6252	3	Y	1065	1063	0	37
							88	4	1172	9					
08	12028	X	7812	-0-	-4216	-0-	916	1	5782	3	Y	934	951	0	20
							87	4	1027	9					
09	9360	X	5429	-0-	-3931	-0-	750	1	3965	3	Y	612	621	0	11
							41	4	673	9					
10	9672	X	7354	-0-	-2318	-0-	859	1	5526	3	Y	848	838	0	21
							36	4	933	9					
11	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	899	1	5758	3	Y	901	897	0	25
							125	4	991	9					
12	8432	X	4895	-0-	-3537	-0-	703	1	3528	3	Y	555	553	0	27
							53	4	611	9					

TOTAL GAS PROD: 101,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,134

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4381	-0-	-1850		-0-	513	1	2766	3	Y	881	878	0			12
								133	4	969	9							
02	5628	X	3679	-0-	-1949		-0-	553	1	2222	3	Y	744	745	0			11
								86	4	818	9							
03	5332	X	4247	-0-	-1085		-0-	578	1	2775	3	Y	699	697	0			13
								125	4	769	9							
04	4710	X	3842	-0-	-868		-0-	535	1	2449	3	Y	711	713	0			11
								76	4	782	9							
05	4495	X	4001	-0-	-494		-0-	628	1	2501	3	Y	712	711	0			12
								89	4	783	9							
06	4230	X	3896	-0-	-334		-0-	588	1	2440	3	Y	688	688	0			12
								111	4	757	9							
07	4185	X	3802	-0-	-383		-0-	595	1	2377	3	Y	659	659	0			12
								105	4	725	9							
08	3999	X	3829	-0-	-170		-0-	603	1	2472	3	Y	640	638	0			14
								50	4	704	9							
09	3870	X	3439	-0-	-431		-0-	574	1	2171	3	Y	591	592	0			13
								44	4	650	9							
10	3999	X	3296	-0-	-703		-0-	749	1	1718	3	Y	667	665	0			15
								95	4	734	9							
11	3870	X	2967	-0-	-903		-0-	605	1	1582	3	Y	586	587	0			14
								135	4	645	9							
12	3844	X	2943	-0-	-901		-0-	544	1	1662	3	Y	546	553	0			7
								136	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,124

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	1782	-0-	-6929		-0-	512	1	90	4	Y	1073	1069	0			36
								1180	9									
02	5964	X	679	-0-	-5285		-0-	191	1	14	4	Y	431	449	0			18
								474	9									
03	6603	X	3372	-0-	-3231		-0-	716	1	1157	3	Y	1305	1294	0			29
								63	4	1436	9							
04	6390	X	5683	-0-	-707		-0-	910	1	3348	3	Y	1262	1251	0			40
								37	4	1388	9							
05	5456	X	5456	-0-	-0-		-0-	892	1	3291	3	Y	1126	1138	0			28
								34	4	1239	9							
06	7264	X	7264	-0-	-0-		-0-	282	1	4474	3	Y	2263	2232	0			59
								19	4	2489	9							
07	37377	X	37377	-0-	-0-		-0-	1584	1	27171	3	Y	7698	7642	0			115
								154	4	8468	9							
08	29718	X	29718	-0-	-0-		-0-	1600	1	21594	3	Y	5801	5822	0			94
								143	4	6381	9							
09	22153	X	22153	-0-	-0-		-0-	1321	1	15835	3	Y	4503	4495	0			102
								44	4	4953	9							
10	16368	X	16368	-0-	-0-		-0-	1198	1	11598	3	Y	3162	3194	0			70
								94	4	3478	9							
11	14197	X	14197	-0-	-0-		-0-	1179	1	9839	3	Y	2733	2729	0			74
								173	4	3006	9							
*12	10077	X	10077	-0-	-0-		-0-	1041	1	6488	3	Y	2283	2309	0			48
								37	4	2511	9							

TOTAL GAS PROD: 154,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,640

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3839	-0-	-3508	-0-	584	1	2335	3	Y	743	738	0		25
							103	4	817	9						
02	6636	X	910	-0-	-5726	-0-	180	1	487	3	Y	209	225	0		9
							13	4	230	9						
03	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	1014	1	2491	3	Y	924	913	0		20
							89	4	1016	9						
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1083	1	2757	3	Y	714	712	0		22
							44	4	785	9						
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1055	1	2794	3	Y	718	722	0		18
							40	4	790	9						
06	4470	X	3654	-0-	-816	-0-	376	1	2355	3	Y	816	813	0		21
							25	4	898	9						
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	970	1	3783	3	Y	1247	1249	0		19
							95	4	1372	9						
08	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	962	1	2066	3	Y	819	825	0		13
							86	4	901	9						
09	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	935	1	2372	3	Y	741	737	0		17
							31	4	815	9						
10	6231	X	3926	-0-	-2305	-0-	958	1	2097	3	Y	724	725	0		16
							75	4	796	9						
11	6030	X	3401	-0-	-2629	-0-	935	1	1596	3	Y	666	664	0		18
							137	4	733	9						
12	6231	X	3004	-0-	-3227	-0-	966	1	1157	3	Y	770	772	0		16
							34	4	847	9						

TOTAL GAS PROD: 47,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,091

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	8096	-0-	-7714	-0-	801	1	6321	3	Y	822	832	0		23
							70	4	904	9						
02	14028	X	9315	-0-	-4713	-0-	850	1	7320	3	Y	946	946	0		23
							104	4	1041	9						
03	15283	X	10971	-0-	-4312	-0-	1055	1	8602	3	Y	1077	1074	0		26
							129	4	1185	9						
04	11940	X	10243	-0-	-1697	-0-	967	1	8137	3	Y	964	963	0		27
							79	4	1060	9						
05	12276	X	11371	-0-	-905	-0-	947	1	9285	3	Y	970	974	0		23
							72	4	1067	9						
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	910	1	8734	3	Y	896	891	0		28
							56	4	986	9						
07	11005	X	10364	-0-	-641	-0-	936	1	8407	3	Y	868	873	0		23
							66	4	955	9						
08	11377	X	10038	-0-	-1339	-0-	1012	1	8002	3	Y	871	869	0		25
							66	4	958	9						
09	11010	X	8762	-0-	-2248	-0-	979	1	6823	3	Y	798	799	0		24
							82	4	878	9						
10	11377	X	9069	-0-	-2308	-0-	1012	1	7075	3	Y	770	768	0		26
							135	4	847	9						
11	10680	X	7475	-0-	-3205	-0-	872	1	5716	3	Y	705	709	0		22
							111	4	776	9						
12	10354	X	5039	-0-	-5315	-0-	284	1	3217	3	Y	1373	1345	0		50
							28	4	1510	9						

TOTAL GAS PROD: 111,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	7976	-0-	-10965	-0-	813	1	6091	3	Y	910	919	0			25
							71	4	1001	9							
02	17108	X	6091	-0-	-11017	-0-	689	1	4480	3	Y	761	768	0			18
							85	4	837	9							
03	14043	X	9438	-0-	-4605	-0-	925	1	7331	3	Y	969	964	0			23
							116	4	1066	9							
04	12660	X	8012	-0-	-4648	-0-	870	1	6177	3	Y	813	813	0			23
							71	4	894	9							
05	11067	X	7722	-0-	-3345	-0-	874	1	5819	3	Y	875	877	0			21
							66	4	963	9							
06	9150	X	6670	-0-	-2480	-0-	800	1	4843	3	Y	888	881	0			28
							50	4	977	9							
07	9455	X	6373	-0-	-3082	-0-	817	1	4518	3	Y	891	895	0			24
							58	4	980	9							
08	8153	X	5856	-0-	-2297	-0-	817	1	4036	3	Y	864	863	0			25
							53	4	950	9							
09	7890	X	5138	-0-	-2752	-0-	784	1	3565	3	Y	657	662	0			20
							66	4	723	9							
10	7719	X	4830	-0-	-2889	-0-	850	1	3096	3	Y	700	696	0			24
							114	4	770	9							
11	6660	X	4267	-0-	-2393	-0-	790	1	2535	3	Y	765	765	0			24
							100	4	842	9							
12	6386	X	3263	-0-	-3123	-0-	293	1	2423	3	Y	471	478	0			17
							29	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 75,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,564

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	15062	-0-	-8591	-0-	845	1	12621	3	Y	1384	1383	0			39
							74	4	1522	9							
02	21364	X	13406	-0-	-7958	-0-	795	1	11149	3	Y	1240	1249	0			30
							98	4	1364	9							
03	22165	X	12866	-0-	-9299	-0-	930	1	10275	3	Y	1385	1382	0			33
							137	4	1524	9							
04	17100	X	10934	-0-	-6166	-0-	852	1	8585	3	Y	1297	1293	0			37
							70	4	1427	9							
05	15097	X	10856	-0-	-4241	-0-	863	1	8423	3	Y	1368	1373	0			32
							65	4	1505	9							
06	14580	X	9745	-0-	-4835	-0-	806	1	7627	3	Y	1147	1143	0			36
							50	4	1262	9							
07	14849	X	9435	-0-	-5414	-0-	829	1	7301	3	Y	1133	1139	0			30
							59	4	1246	9							
08	10726	X	8771	-0-	-1955	-0-	875	1	6628	3	Y	1101	1099	0			32
							57	4	1211	9							
09	10380	X	7720	-0-	-2660	-0-	843	1	5683	3	Y	1021	1023	0			30
							71	4	1123	9							
10	10726	X	7743	-0-	-2983	-0-	866	1	5707	3	Y	959	956	0			33
							115	4	1055	9							
11	9750	X	6920	-0-	-2830	-0-	802	1	5063	3	Y	866	872	0			27
							102	4	953	9							
12	9424	X	6430	-0-	-2994	-0-	355	1	4320	3	Y	1564	1534	0			57
							35	4	1720	9							

TOTAL GAS PROD: 119,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,465

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7535	-0-	-3501	-0-	604	1	5917	3	Y	781	778	0			11
							155	4	859	9							
02	8288	X	4471	-0-	-3817	-0-	388	1	3425	3	Y	544	547	0			8
							60	4	598	9							
03	9052	X	7007	-0-	-2045	-0-	602	1	5397	3	Y	874	866	0			16
							47	4	961	9							
04	8160	X	6095	-0-	-2065	-0-	561	1	4715	3	Y	673	678	0			11
							79	4	740	9							
05	8277	X	6584	-0-	-1693	-0-	632	1	5020	3	Y	767	765	0			13
							88	4	844	9							
06	7290	X	6419	-0-	-871	-0-	588	1	4942	3	Y	708	709	0			12
							110	4	779	9							
07	7037	X	6567	-0-	-470	-0-	628	1	5093	3	Y	669	669	0			12
							110	4	736	9							
08	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	588	1	4629	3	Y	596	595	0			13
							49	4	656	9							
09	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	575	1	4225	3	Y	518	520	0			11
							44	4	570	9							
10	6417	X	4950	-0-	-1467	-0-	613	1	3673	3	Y	534	533	0			12
							77	4	587	9							
11	6210	X	4361	-0-	-1849	-0-	509	1	3405	3	Y	303	308	0			7
							114	4	333	9							
12	6417	X	5588	-0-	-829	-0-	542	1	3978	3	Y	850	847	0			10
							133	4	935	9							

TOTAL GAS PROD: 70,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,817

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	15556	-0-	-9616	-0-	637	1	13588	3	Y	1109	1106	0			37
							111	4	1220	9							
02	18452	X	13610	-0-	-4842	-0-	538	1	11944	3	Y	990	985	0			42
							39	4	1089	9							
03	20212	X	15584	-0-	-4628	-0-	664	1	13741	3	Y	1019	1039	0			22
							58	4	1121	9							
04	17940	X	13916	-0-	-4024	-0-	594	1	12288	3	Y	918	911	0			29
							24	4	1010	9							
05	17298	X	13610	-0-	-3688	-0-	591	1	12016	3	Y	892	899	0			22
							22	4	981	9							
06	15090	X	14522	-0-	-568	-0-	972	1	11849	3	Y	1488	1471	0			39
							64	4	1637	9							
07	15593	X	14010	-0-	-1583	-0-	958	1	11635	3	Y	1204	1225	0			18
							93	4	1324	9							
08	15593	X	14639	-0-	-954	-0-	780	1	12572	3	Y	1107	1107	0			18
							69	4	1218	9							
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	698	1	11045	3	Y	1100	1093	0			25
							23	4	1210	9							
10	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	712	1	10575	3	Y	945	949	0			21
							56	4	1040	9							
11	14520	X	11999	-0-	-2521	-0-	739	1	10246	3	Y	824	823	0			22
							108	4	906	9							
12	14632	X	4660	-0-	-9972	-0-	291	1	4000	3	Y	326	341	0			7
							10	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 157,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,922

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17328	-0-	-3752	-0-	1040	1	14056	3	Y	1845	1824	0	56
							202	4	2030	9					
02	19040	X	14195	-0-	-4845	-0-	1168	1	11518	3	Y	1238	1269	0	25
							147	4	1362	9					
03	21080	X	16958	-0-	-4122	-0-	1536	1	13417	3	Y	1769	1762	0	32
							59	4	1946	9					
04	16770	X	15579	-0-	-1191	-0-	1505	1	12354	3	Y	1391	1388	0	35
							190	4	1530	9					
05	17329	X	15540	-0-	-1789	-0-	1462	1	12498	3	Y	1360	1365	0	30
							84	4	1496	9					
06	16770	X	13811	-0-	-2959	-0-	1312	1	11183	3	Y	1094	1092	0	32
							113	4	1203	9					
07	17081	X	13056	-0-	-4025	-0-	1322	1	10544	3	Y	968	966	0	34
							125	4	1065	9					
08	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	1306	1	9917	3	Y	1183	1192	0	25
							124	4	1301	9					
09	15420	X	11379	-0-	-4041	-0-	1191	1	9166	3	Y	869	879	0	15
							66	4	956	9					
10	15531	X	12321	-0-	-3210	-0-	1553	1	9628	3	Y	977	967	0	25
							65	4	1075	9					
11	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	989	1	9395	3	Y	722	727	0	20
							138	4	794	9					
12	13051	X	10912	-0-	-2139	-0-	1165	1	8784	3	Y	789	798	0	11
							95	4	868	9					

TOTAL GAS PROD: 165,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,205

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3474	-0-	-3315	-0-	788	1	1997	3	Y	484	480	0	15
							157	4	532	9					
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	994	1	8770	3	Y	2545	2508	0	52
							126	4	2800	9					
03	6789	X	6225	-0-	-564	-0-	1063	1	3815	3	Y	1197	1227	0	22
							30	4	1317	9					
04	6420	X	5181	-0-	-1239	-0-	937	1	3050	3	Y	976	974	0	24
							120	4	1074	9					
05	9362	X	4981	-0-	-4381	-0-	829	1	3113	3	Y	901	905	0	20
							48	4	991	9					
06	9060	X	4103	-0-	-4957	-0-	734	1	2536	3	Y	699	699	0	20
							64	4	769	9					
07	9362	X	4160	-0-	-5202	-0-	797	1	2672	3	Y	559	559	0	20
							76	4	615	9					
08	5456	X	3945	-0-	-1511	-0-	815	1	2588	3	Y	422	433	0	9
							78	4	464	9					
09	5190	X	4233	-0-	-957	-0-	828	1	2767	3	Y	538	538	0	9
							46	4	592	9					
10	4991	X	4160	-0-	-831	-0-	889	1	2846	3	Y	353	353	0	9
							37	4	388	9					
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	917	1	2735	3	Y	292	293	0	8
							127	4	321	9					
12	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	866	1	2714	3	Y	583	580	0	11
							57	4	641	9					

TOTAL GAS PROD: 61,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	17520	-0-	-7962	-0-	977	1	14962	3	Y	1265	1253	0			38
							189	4	1392	9							
02	23016	X	13705	-0-	-9311	-0-	985	1	11265	3	Y	1210	1223	0			25
							124	4	1331	9							
03	24955	X	17302	-0-	-7653	-0-	1348	1	14113	3	Y	1609	1605	0			29
							71	4	1770	9							
04	18540	X	14842	-0-	-3698	-0-	1254	1	12005	3	Y	1295	1292	0			32
							158	4	1425	9							
05	17546	X	13648	-0-	-3898	-0-	1065	1	11372	3	Y	1045	1054	0			23
							61	4	1150	9							
06	16950	X	13642	-0-	-3308	-0-	950	1	11380	3	Y	1119	1109	0			33
							81	4	1231	9							
07	17391	X	13035	-0-	-4356	-0-	947	1	10932	3	Y	970	969	0			34
							89	4	1067	9							
08	17298	X	12896	-0-	-4402	-0-	947	1	10707	3	Y	1048	1059	0			23
							89	4	1153	9							
09	14850	X	12603	-0-	-2247	-0-	955	1	10604	3	Y	901	908	0			16
							53	4	991	9							
10	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	1210	1	11589	3	Y	902	895	0			23
							51	4	992	9							
11	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1065	1	11919	3	Y	822	822	0			23
							149	4	904	9							
12	13020	X	11807	-0-	-1213	-0-	1071	1	9847	3	Y	729	742	0			10
							87	4	802	9							

TOTAL GAS PROD: 168,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,915

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	21127	-0-	-7269	-0-	871	1	18638	3	Y	1333	1327	0			45
							152	4	1466	9							
02	23716	X	18200	-0-	-5516	-0-	724	1	16156	3	Y	1153	1149	0			49
							52	4	1268	9							
03	25761	X	19672	-0-	-6089	-0-	842	1	17484	3	Y	1157	1181	0			25
							73	4	1273	9							
04	23100	X	18153	-0-	-4947	-0-	781	1	16175	3	Y	1059	1051	0			33
							32	4	1165	9							
05	22599	X	17985	-0-	-4614	-0-	745	1	16093	3	Y	1017	1025	0			25
							28	4	1119	9							
06	20460	X	17471	-0-	-2989	-0-	904	1	15167	3	Y	1218	1211	0			32
							60	4	1340	9							
07	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	900	1	14442	3	Y	1099	1115	0			16
							87	4	1209	9							
08	19034	X	15697	-0-	-3337	-0-	951	1	13515	3	Y	1042	1041	0			17
							85	4	1146	9							
09	18150	X	16352	-0-	-1798	-0-	1012	1	14098	3	Y	1098	1090	0			25
							34	4	1208	9							
10	18042	X	16039	-0-	-2003	-0-	1029	1	13702	3	Y	1115	1115	0			25
							81	4	1227	9							
11	17460	X	14989	-0-	-2471	-0-	1052	1	12739	3	Y	949	948	0			26
							154	4	1044	9							
12	16895	X	5991	-0-	-10904	-0-	420	1	5088	3	Y	425	442	0			9
							15	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 198,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,665

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6370	-0-	-2031	-0-	747	1	4511	3	Y	877	872	0		27
							147	4	965	9						
02	7588	X	6046	-0-	-1542	-0-	859	1	3933	3	Y	1040	1046	0		21
							110	4	1144	9						
03	8401	X	5962	-0-	-2439	-0-	877	1	3131	3	Y	1733	1723	0		31
							48	4	1906	9						
04	7260	X	6080	-0-	-1180	-0-	967	1	3324	3	Y	1514	1507	0		38
							124	4	1665	9						
05	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	918	1	3418	3	Y	1229	1240	0		27
							53	4	1352	9						
06	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	912	1	2861	3	Y	1162	1155	0		34
							80	4	1278	9						
07	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	1060	1	2943	3	Y	910	912	0		32
							101	4	1001	9						
08	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	1127	1	2762	3	Y	913	925	0		20
							108	4	1004	9						
09	5160	X	4272	-0-	-888	-0-	1130	1	1858	3	Y	1111	1112	0		19
							62	4	1222	9						
10	5332	X	4361	-0-	-971	-0-	1139	1	2093	3	Y	984	978	0		25
							47	4	1082	9						
11	5130	X	4557	-0-	-573	-0-	1021	1	2486	3	Y	826	828	0		23
							141	4	909	9						
12	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	1014	1	1900	3	Y	571	586	0		8
							84	4	628	9						

TOTAL GAS PROD: 62,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,870

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9705	-0-	-866	-0-	810	1	7567	3	Y	1078	1063	0		36
							142	4	1186	9						
02	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	663	1	4223	3	Y	798	800	0		34
							48	4	878	9						
03	8835	X	6877	-0-	-1958	-0-	750	1	4782	3	Y	1163	1172	0		25
							66	4	1279	9						
04	9390	X	7881	-0-	-1509	-0-	782	1	5812	3	Y	1141	1130	0		36
							32	4	1255	9						
05	9703	X	7850	-0-	-1853	-0-	764	1	5723	3	Y	1213	1219	0		30
							29	4	1334	9						
06	9390	X	6792	-0-	-2598	-0-	683	1	4806	3	Y	1144	1144	0		30
							45	4	1258	9						
07	8153	X	3137	-0-	-5016	-0-	358	1	2322	3	Y	384	408	0		6
							35	4	422	9						
08	8153	X	4542	-0-	-3611	-0-	458	1	3454	3	Y	535	532	0		9
							41	4	589	9						
09	7890	X	6017	-0-	-1873	-0-	639	1	4654	3	Y	639	634	0		14
							21	4	703	9						
10	7843	X	7392	-0-	-451	-0-	700	1	5898	3	Y	672	671	0		15
							55	4	739	9						
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	710	1	6770	3	Y	790	784	0		21
							104	4	869	9						
*12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	699	1	6680	3	Y	719	725	0		15
							25	4	791	9						

TOTAL GAS PROD: 82,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,276

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	5875	-0-	-2836	-0-	807	1	3939	3	Y	897	892	0	30
							142	4	987	9					
02	7868	X	4825	-0-	-3043	-0-	693	1	3367	3	Y	650	653	0	27
							50	4	715	9					
03	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	598	1	3340	3	Y	733	744	0	16
							52	4	806	9					
04	6210	X	4746	-0-	-1464	-0-	668	1	3410	3	Y	583	581	0	18
							27	4	641	9					
05	6417	X	5766	-0-	-651	-0-	739	1	4229	3	Y	700	701	0	17
							28	4	770	9					
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	707	1	4559	3	Y	672	671	0	18
							47	4	739	9					
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	712	1	4351	3	Y	715	722	0	11
							69	4	787	9					
08	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	667	1	4171	3	Y	625	626	0	10
							60	4	688	9					
09	6060	X	4423	-0-	-1637	-0-	610	1	3204	3	Y	535	533	0	12
							20	4	589	9					
10	6262	X	4275	-0-	-1987	-0-	588	1	3040	3	Y	546	546	0	12
							46	4	601	9					
11	6060	X	3962	-0-	-2098	-0-	568	1	2681	3	Y	573	570	0	15
							83	4	630	9					
12	5921	X	3987	-0-	-1934	-0-	751	1	2357	3	Y	775	774	0	16
							26	4	853	9					

TOTAL GAS PROD: 60,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,004

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3144	-0-	-4544	-0-	415	1	1858	3	Y	725	717	0	24
							73	4	798	9					
02	6944	X	4874	-0-	-2070	-0-	651	1	3558	3	Y	562	562	0	24
							47	4	618	9					
03	6913	X	5961	-0-	-952	-0-	672	1	3910	3	Y	1200	1198	0	26
							59	4	1320	9					
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	658	1	4018	3	Y	929	926	0	29
							27	4	1022	9					
05	5394	X	4471	-0-	-923	-0-	591	1	3143	3	Y	650	663	0	16
							22	4	715	9					
06	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	577	1	3011	3	Y	285	294	0	7
							38	4	314	9					
07	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	770	1	3174	3	Y	429	430	0	6
							75	4	472	9					
08	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	923	1	3236	3	Y	504	502	0	8
							83	4	554	9					
09	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	918	1	3438	3	Y	557	552	0	13
							30	4	613	9					
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	948	1	3961	3	Y	599	599	0	13
							75	4	659	9					
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	991	1	4166	3	Y	741	734	0	20
							145	4	815	9					
12	5177	X	3898	-0-	-1279	-0-	899	1	2751	3	Y	196	212	0	4
							32	4	216	9					

TOTAL GAS PROD: 58,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,377

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6206	-0-	-2536	-0-	762	1	4240	3	Y	958	953	0			29
							150	4	1054	9							
02	7560	X	5124	-0-	-2436	-0-	662	1	3386	3	Y	902	913	0			18
							84	4	992	9							
03	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	804	1	3851	3	Y	1283	1278	0			23
							30	4	1411	9							
04	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	795	1	4112	3	Y	1093	1089	0			27
							101	4	1202	9							
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	754	1	4676	3	Y	998	1003	0			22
							43	4	1098	9							
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	693	1	4103	3	Y	839	836	0			25
							60	4	923	9							
07	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	722	1	4157	3	Y	732	731	0			26
							68	4	805	9							
08	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	753	1	4274	3	Y	676	687	0			15
							72	4	744	9							
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	746	1	3752	3	Y	623	627	0			11
							41	4	685	9							
10	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	747	1	3543	3	Y	646	641	0			16
							31	4	711	9							
11	5790	X	3162	-0-	-2628	-0-	554	1	1902	3	Y	572	572	0			16
							77	4	629	9							
12	5828	X	3570	-0-	-2258	-0-	612	1	2286	3	Y	565	573	0			8
							50	4	622	9							

TOTAL GAS PROD: 64,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,887

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	6418	-0-	-4711	-0-	867	1	4042	3	Y	1216	1209	0			37
							171	4	1338	9							
02	10052	X	6684	-0-	-3368	-0-	937	1	4314	3	Y	1194	1207	0			24
							120	4	1313	9							
03	11129	X	6228	-0-	-4901	-0-	1041	1	3786	3	Y	1240	1242	0			22
							37	4	1364	9							
04	8250	X	6335	-0-	-1915	-0-	1013	1	4015	3	Y	1070	1065	0			27
							130	4	1177	9							
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1074	1	5559	3	Y	1074	1077	0			24
							62	4	1181	9							
06	7170	X	6682	-0-	-488	-0-	890	1	4727	3	Y	898	896	0			26
							77	4	988	9							
07	7409	X	5854	-0-	-1555	-0-	725	1	4357	3	Y	639	643	0			22
							69	4	703	9							
08	7068	X	5592	-0-	-1476	-0-	646	1	4235	3	Y	590	599	0			13
							62	4	649	9							
09	6840	X	5683	-0-	-1157	-0-	670	1	4116	3	Y	782	781	0			14
							37	4	860	9							
10	7068	X	2612	-0-	-4456	-0-	534	1	1234	3	Y	747	742	0			19
							22	4	822	9							
11	6690	X	2139	-0-	-4551	-0-	385	1	1294	3	Y	370	379	0			10
							53	4	407	9							
12	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	673	1	2680	3	Y	745	745	0			10
							55	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 66,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3727	-0-	-2163	-0-	545	1	2265	3	Y	746	735	0	25
							96	4	821	9					
02	7056	X	6283	-0-	-773	-0-	873	1	4474	3	Y	794	785	0	34
							63	4	873	9					
03	7812	X	5930	-0-	-1882	-0-	793	1	4560	3	Y	506	530	0	10
							20	4	557	9					
04	7560	X	5580	-0-	-1980	-0-	755	1	3837	3	Y	892	884	0	18
							7	4	981	9					
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	941	1	6515	3	Y	798	798	0	18
							10	4	878	9					
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	840	1	4985	3	Y	826	825	0	19
							38	4	909	9					
07	6944	X	4614	-0-	-2330	-0-	858	1	2723	3	Y	863	869	0	13
							84	4	949	9					
*08	8339	X	3637	-0-	-4702	-0-	705	1	1914	3	Y	868	866	0	14
							63	4	955	9					
09	8070	X	4732	-0-	-3338	-0-	677	1	3249	3	Y	713	711	0	16
							22	4	784	9					
10	8339	X	5157	-0-	-3182	-0-	748	1	3184	3	Y	1060	1052	0	24
							59	4	1166	9					
11	6780	X	4988	-0-	-1792	-0-	756	1	2819	3	Y	1184	1176	0	32
							111	4	1302	9					
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	844	1	3822	3	Y	1169	1176	0	25
							30	4	1286	9					

TOTAL GAS PROD: 65,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,419

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8532	-0-	-3558	-0-	743	1	6021	3	Y	1596	1596	0	23
							12	4	1756	9					
02	8400	X	7537	-0-	-863	-0-	608	1	5228	3	Y	1538	1537	0	24
							9	4	1692	9					
03	9300	X	7986	-0-	-1314	-0-	610	1	5587	3	Y	1622	1614	0	32
							5	4	1784	9					
04	9000	X	7354	-0-	-1646	-0-	581	1	5126	3	Y	1493	1496	0	29
							5	4	1642	9					
05	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	589	1	5042	3	Y	1217	1218	0	28
							7	4	1339	9					
06	8250	X	6294	-0-	-1956	-0-	582	1	4550	3	Y	1049	1060	0	17
							8	4	1154	9					
07	8339	X	6395	-0-	-1944	-0-	594	1	4608	3	Y	1079	1083	0	13
							6	4	1187	9					
08	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	600	1	4775	3	Y	993	991	0	15
							2	4	1092	9					
09	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	615	1	4147	3	Y	911	909	0	17
							3	4	1002	9					
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	644	1	3605	3	Y	857	856	0	18
							4	4	943	9					
*11	6300	X	4395	-0-	-1905	-0-	602	1	2990	3	Y	725	732	0	11
							5	4	798	9					
12	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	795	1	3800	3	Y	1027	1021	0	17
							4	4	1130	9					

TOTAL GAS PROD: 78,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4671	-0-	-1281	-0-	642	1	2885	3	Y	937	934	0	31
							113	4	1031	9					
02	5376	X	3901	-0-	-1475	-0-	690	1	2526	3	Y	577	584	0	24
							50	4	635	9					
03	5797	X	4306	-0-	-1491	-0-	764	1	2886	3	Y	581	593	0	12
							17	4	639	9					
04	5610	X	4235	-0-	-1375	-0-	717	1	2681	3	Y	755	752	0	15
							6	4	831	9					
05	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	756	1	2824	3	Y	708	707	0	16
							8	4	779	9					
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	724	1	2271	3	Y	855	851	0	20
							35	4	941	9					
07	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	707	1	2232	3	Y	871	878	0	13
							69	4	958	9					
*08	3782	X	3546	-0-	-236	-0-	529	1	2190	3	Y	709	711	0	11
							47	4	780	9					
09	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	494	1	1889	3	Y	690	685	0	16
							16	4	759	9					
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	550	1	2649	3	Y	847	844	0	19
							43	4	932	9					
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	557	1	2392	3	Y	777	775	0	21
							82	4	855	9					
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	545	1	2131	3	Y	770	775	0	16
							19	4	847	9					

TOTAL GAS PROD: 47,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,077

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7646	-0-	-3700	-0-	854	1	4899	3	Y	1708	1716	0	25
							14	4	1879	9					
02	8176	X	6402	-0-	-1774	-0-	700	1	4370	3	Y	1202	1208	0	19
							10	4	1322	9					
03	9052	X	6903	-0-	-2149	-0-	700	1	4644	3	Y	1412	1403	0	28
							6	4	1553	9					
04	8520	X	6346	-0-	-2174	-0-	673	1	4282	3	Y	1259	1262	0	25
							6	4	1385	9					
05	8711	X	6399	-0-	-2312	-0-	692	1	4336	3	Y	1239	1236	0	28
							8	4	1363	9					
06	7410	X	5943	-0-	-1467	-0-	690	1	4006	3	Y	1125	1135	0	18
							9	4	1238	9					
07	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	673	1	3662	3	Y	1194	1198	0	14
							6	4	1313	9					
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	688	1	3636	3	Y	1120	1117	0	17
							3	4	1232	9					
09	5400	X	4629	-0-	-771	-0-	696	1	2832	3	Y	998	996	0	19
							3	4	1098	9					
10	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	755	1	2713	3	Y	885	886	0	18
							4	4	974	9					
*11	5400	X	2211	-0-	-3189	-0-	662	1	828	3	Y	651	659	0	10
							5	4	716	9					
12	5580	X	3211	-0-	-2369	-0-	1082	1	845	3	Y	1162	1153	0	19
							6	4	1278	9					

TOTAL GAS PROD: 65,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,955

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6017	-0-	-1299	-0-	725	1	3990	3	Y	1068	1063	0			36
							127	4	1175	9							
02	6580	X	3987	-0-	-2593	-0-	578	1	2609	3	Y	689	696	0			29
							42	4	758	9							
03	6417	X	4342	-0-	-2075	-0-	642	1	2872	3	Y	739	753	0			15
							15	4	813	9							
04	6210	X	699	-0-	-5511	-0-	418	1	121	3	Y	142	154	0			3
							4	4	156	9							
05	6417	X	2167	-0-	-4250	-0-	718	1	1017	3	Y	385	379	0			9
							8	4	424	9							
06	5820	X	2671	-0-	-3149	-0-	514	1	1507	3	Y	566	561	0			14
							27	4	623	9							
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	609	1	3049	3	Y	730	733	0			11
							59	4	803	9							
*08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	630	1	3254	3	Y	712	711	0			12
							56	4	783	9							
09	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	625	1	1199	3	Y	468	469	0			11
							21	4	515	9							
10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	831	1	2100	3	Y	770	764	0			17
							65	4	847	9							
11	4560	X	3328	-0-	-1232	-0-	780	1	1677	3	Y	688	686	0			19
							114	4	757	9							
12	4712	X	1176	-0-	-3536	-0-	666	1	206	3	Y	255	269	0			5
							23	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 39,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,212

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9775	-0-	-4237	-0-	910	1	7727	3	Y	963	972	0			27
							79	4	1059	9							
02	11088	X	8324	-0-	-2764	-0-	642	1	6024	3	Y	1435	1427	0			35
							79	4	1579	9							
03	12276	X	10473	-0-	-1803	-0-	842	1	8314	3	Y	1145	1152	0			28
							57	4	1260	9							
04	11880	X	8502	-0-	-3378	-0-	758	1	6560	3	Y	1020	1019	0			29
							62	4	1122	9							
05	11749	X	8018	-0-	-3731	-0-	754	1	6059	3	Y	1044	1048	0			25
							57	4	1148	9							
06	10200	X	6956	-0-	-3244	-0-	691	1	5206	3	Y	924	920	0			29
							43	4	1016	9							
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	722	1	5225	3	Y	931	935	0			25
							51	4	1024	9							
08	9486	X	7251	-0-	-2235	-0-	805	1	5399	3	Y	904	903	0			26
							53	4	994	9							
09	8490	X	6353	-0-	-2137	-0-	777	1	4618	3	Y	812	814	0			24
							65	4	893	9							
10	8029	X	6627	-0-	-1402	-0-	813	1	4830	3	Y	796	793	0			27
							108	4	876	9							
11	7020	X	5775	-0-	-1245	-0-	746	1	4154	3	Y	709	714	0			22
							95	4	780	9							
12	7254	X	4256	-0-	-2998	-0-	282	1	3055	3	Y	810	802	0			30
							28	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 89,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,493

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	11998	-0-		-5486	-0-	1000	1	9362	3	Y	1144	1142	0			29
								378	4	1258	9							
02	15680	X	10919	-0-		-4761	-0-	958	1	8675	3	Y	1037	1035	0			31
								145	4	1141	9							
03	17360	X	11430	-0-		-5930	-0-	993	1	9143	3	Y	1018	1014	0			35
								174	4	1120	9							
04	15000	X	11454	-0-		-3546	-0-	977	1	9292	3	Y	959	960	0			34
								130	4	1055	9							
05	12121	X	10629	-0-		-1492	-0-	783	1	8782	3	Y	915	919	0			30
								57	4	1007	9							
06	11700	X	9539	-0-		-2161	-0-	738	1	7773	3	Y	846	843	0			33
								97	4	931	9							
07	12090	X	5484	-0-		-6606	-0-	739	1	3989	3	Y	560	570	0			23
								140	4	616	9							
08	11470	X	1980	-0-		-9490	-0-	777	1	127	4	Y	978	994	0			7
								1076	9									
09	11100	X	10388	-0-		-712	-0-	1162	1	7548	3	Y	1399	1392	0			14
								139	4	1539	9							
10	10633	X	8382	-0-		-2251	-0-	1049	1	6168	3	Y	933	933	0			14
								139	4	1026	9							
11	9540	X	8726	-0-		-814	-0-	1074	1	6648	3	Y	786	786	0			14
								139	4	865	9							
12	10726	X	6694	-0-		-4032	-0-	618	1	5115	3	Y	802	806	0			10
								79	4	882	9							

TOTAL GAS PROD: 107,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,377

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15092	-0-		-3508	-0-	766	1	12618	3	Y	1418	1410	0			43
								148	4	1560	9							
02	16380	X	12672	-0-		-3708	-0-	609	1	10628	3	Y	1236	1254	0			25
								75	4	1360	9							
03	18135	X	13457	-0-		-4678	-0-	645	1	11250	3	Y	1244	1247	0			22
								194	4	1368	9							
04	15960	X	12219	-0-		-3741	-0-	608	1	10304	3	Y	1120	1114	0			28
								75	4	1232	9							
05	19138	X	19138	-0-		-0-	-0-	1096	1	16056	3	Y	1749	1738	0			39
								62	4	1924	9							
06	16212	X	16212	-0-		-0-	-0-	990	1	13555	3	Y	1439	1436	0			42
								84	4	1583	9							
07	15789	X	15789	-0-		-0-	-0-	998	1	13286	3	Y	1284	1281	0			45
								93	4	1412	9							
08	19127	X	14959	-0-		-4168	-0-	1060	1	12384	3	Y	1286	1303	0			28
								100	4	1415	9							
09	18510	X	14584	-0-		-3926	-0-	1407	1	11546	3	Y	1412	1416	0			24
								78	4	1553	9							
10	19127	X	11251	-0-		-7876	-0-	1407	1	8363	3	Y	1293	1284	0			33
								59	4	1422	9							
11	16200	X	13395	-0-		-2805	-0-	1041	1	10965	3	Y	1131	1132	0			32
								145	4	1244	9							
12	15779	X	13529	-0-		-2250	-0-	1045	1	11197	3	Y	1094	1111	0			15
								84	4	1203	9							

TOTAL GAS PROD: 172,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,706

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4044	-0-	-1939	-0-	526	1	2638	3	Y	675	676	0			9
							137	4	743	9							
02	5404	X	3802	-0-	-1602	-0-	524	1	2182	3	Y	922	917	0			14
							82	4	1014	9							
03	5177	X	4326	-0-	-851	-0-	567	1	2253	3	Y	1339	1328	0			25
							33	4	1473	9							
04	4860	X	3395	-0-	-1465	-0-	544	1	2167	3	Y	552	568	0			9
							77	4	607	9							
05	5022	X	3261	-0-	-1761	-0-	582	1	1988	3	Y	553	553	0			9
							83	4	608	9							
06	4230	X	3238	-0-	-992	-0-	565	1	1893	3	Y	612	611	0			10
							107	4	673	9							
07	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	555	1	1572	3	Y	583	582	0			11
							99	4	641	9							
08	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	530	1	810	3	Y	532	532	0			11
							44	4	585	9							
09	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	544	1	933	3	Y	522	521	0			12
							42	4	574	9							
10	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	641	1	1300	3	Y	495	496	0			11
							81	4	545	9							
11	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	526	1	1488	3	Y	485	485	0			11
							118	4	534	9							
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	529	1	1411	3	Y	766	768	0			9
							132	4	843	9							

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,036

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7959	-0-	-1031	-0-	1057	1	5229	3	Y	1505	1500	0			22
							17	4	1656	9							
02	8120	X	6640	-0-	-1480	-0-	833	1	4469	3	Y	1205	1208	0			19
							12	4	1326	9							
03	7626	X	6644	-0-	-982	-0-	754	1	4323	3	Y	1419	1410	0			28
							6	4	1561	9							
04	7710	X	5755	-0-	-1955	-0-	666	1	3705	3	Y	1253	1256	0			25
							6	4	1378	9							
05	7967	X	6132	-0-	-1835	-0-	912	1	3837	3	Y	1248	1244	0			29
							10	4	1373	9							
06	7710	X	5083	-0-	-2627	-0-	927	1	2855	3	Y	1171	1181	0			19
							13	4	1288	9							
07	7347	X	5904	-0-	-1443	-0-	820	1	3767	3	Y	1190	1195	0			14
							8	4	1309	9							
08	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	807	1	3537	3	Y	1033	1031	0			16
							3	4	1136	9							
09	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	790	1	2938	3	Y	948	946	0			18
							3	4	1043	9							
10	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	827	1	2722	3	Y	974	972	0			20
							5	4	1071	9							
*11	5610	X	4248	-0-	-1362	-0-	839	1	2444	3	Y	872	878	0			14
							6	4	959	9							
12	5797	X	4369	-0-	-1428	-0-	953	1	2329	3	Y	984	982	0			16
							5	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 67,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,802

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6381	-0-		-2299	-0-	712	1	4405	3	Y	1035	1032	0	35
								125	4	1139	9					
02	5964	X	5129	-0-		-835	-0-	554	1	3593	3	Y	856	855	0	36
								40	4	942	9					
03	6603	X	5877	-0-		-726	-0-	661	1	3770	3	Y	1262	1270	0	28
								58	4	1388	9					
04	6390	X	5625	-0-		-765	-0-	660	1	3856	3	Y	984	981	0	31
								27	4	1082	9					
05	6603	X	5318	-0-		-1285	-0-	635	1	3586	3	Y	975	982	0	24
								24	4	1073	9					
06	6180	X	4503	-0-		-1677	-0-	565	1	2932	3	Y	881	882	0	23
								37	4	969	9					
07	5890	X	5090	-0-		-800	-0-	570	1	3459	3	Y	914	923	0	14
								56	4	1005	9					
08	4933	X	4933	-0-		-0-	-0-	455	1	3384	3	Y	957	955	0	16
								41	4	1053	9					
09	4710	X	4480	-0-		-230	-0-	429	1	3145	3	Y	811	809	0	18
								14	4	892	9					
10	4867	X	4429	-0-		-438	-0-	441	1	3029	3	Y	840	839	0	19
								35	4	924	9					
11	4710	X	4074	-0-		-636	-0-	448	1	2745	3	Y	741	740	0	20
								66	4	815	9					
12	4867	X	4371	-0-		-496	-0-	470	1	3002	3	Y	802	805	0	17
								17	4	882	9					

TOTAL GAS PROD: 60,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,058

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	584	1	2409	3	Y	548	545	0	18
								103	4	603	9					
02	3136	X	2664	-0-		-472	-0-	522	1	1556	3	Y	498	495	0	21
								38	4	548	9					
03	3472	X	3001	-0-		-471	-0-	616	1	54	4	Y	2119	2094	0	46
								2331	9							
04	3360	X	2987	-0-		-373	-0-	739	1	347	3	Y	1701	1693	0	54
								30	4	1871	9					
05	3472	X	3275	-0-		-197	-0-	778	1	1059	3	Y	1281	1303	0	32
								29	4	1409	9					
06	3360	X	2907	-0-		-453	-0-	704	1	537	3	Y	1472	1465	0	39
								47	4	1619	9					
07	3100	X	2598	-0-		-502	-0-	595	1	876	3	Y	972	996	0	15
								58	4	1069	9					
08	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	587	1	670	3	Y	1148	1144	0	19
								53	4	1263	9					
09	2430	X	2293	-0-		-137	-0-	664	1	22	4	Y	1461	1447	0	33
								1607	9							
10	2511	X	2319	-0-		-192	-0-	703	1	425	3	Y	1033	1043	0	23
								55	4	1136	9					
11	2430	X	1945	-0-		-485	-0-	732	1	324	3	Y	711	715	0	19
								107	4	782	9					
12	2511	X	756	-0-		-1755	-0-	294	1	155	3	Y	270	283	0	6
								10	4	297	9					

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,214

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	15785	-0-	-2846	-0-	739	1	12277	3	Y	2388	2361	0	72
							142	4	2627	9					
02	16604	X	13027	-0-	-3577	-0-	572	1	10103	3	Y	2074	2104	0	42
							71	4	2281	9					
03	17918	X	12771	-0-	-5147	-0-	567	1	10000	3	Y	1955	1962	0	35
							53	4	2151	9					
04	16050	X	11672	-0-	-4378	-0-	533	1	9151	3	Y	1748	1739	0	44
							65	4	1923	9					
05	15779	X	10559	-0-	-5220	-0-	480	1	8304	3	Y	1589	1598	0	35
							27	4	1748	9					
06	15270	X	9819	-0-	-5451	-0-	663	1	7205	3	Y	1722	1707	0	50
							57	4	1894	9					
07	14415	X	9001	-0-	-5414	-0-	774	1	6376	3	Y	1616	1609	0	57
							73	4	1778	9					
08	12338	X	12138	-0-	-200	-0-	1024	1	8760	3	Y	2052	2065	0	44
							97	4	2257	9					
09	11670	X	9472	-0-	-2198	-0-	711	1	7004	3	Y	1562	1579	0	27
							39	4	1718	9					
10	10571	X	7513	-0-	-3058	-0-	697	1	5427	3	Y	1236	1232	0	31
							29	4	1360	9					
11	11760	X	6546	-0-	-5214	-0-	918	1	4786	3	Y	650	663	0	18
							127	4	715	9					
12	12152	X	8782	-0-	-3370	-0-	1033	1	6231	3	Y	1304	1304	0	18
							84	4	1434	9					

TOTAL GAS PROD: 127,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,896

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12697	-0-	-1749	-0-	1236	1	10029	3	Y	1081	1070	0	33
							243	4	1189	9					
02	15904	X	11610	-0-	-4294	-0-	1152	1	9197	3	Y	1014	1026	0	21
							146	4	1115	9					
03	17608	X	12914	-0-	-4694	-0-	1283	1	10198	3	Y	1255	1253	0	23
							52	4	1381	9					
04	17040	X	11936	-0-	-5104	-0-	1318	1	9404	3	Y	952	951	0	24
							167	4	1047	9					
05	15779	X	12704	-0-	-3075	-0-	1321	1	10228	3	Y	981	983	0	22
							76	4	1079	9					
06	12570	X	12021	-0-	-549	-0-	1152	1	9974	3	Y	724	725	0	21
							99	4	796	9					
07	12989	X	10939	-0-	-2050	-0-	1031	1	9150	3	Y	601	601	0	21
							97	4	661	9					
08	12710	X	9617	-0-	-3093	-0-	945	1	7874	3	Y	644	651	0	14
							90	4	708	9					
09	12300	X	7507	-0-	-4793	-0-	779	1	6180	3	Y	459	465	0	8
							43	4	505	9					
10	12710	X	4640	-0-	-8070	-0-	765	1	3489	3	Y	322	322	0	8
							32	4	354	9					
11	12030	X	5428	-0-	-6602	-0-	966	1	3852	3	Y	433	429	0	12
							134	4	476	9					
12	10943	X	7795	-0-	-3148	-0-	1223	1	5890	3	Y	529	534	0	7
							100	4	582	9					

TOTAL GAS PROD: 119,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,995

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	17328	-0-	-8557	-0-	961	1	15879	3	Y	275	329	0	8
							185	4	303	9					
02	22344	X	16793	-0-	-5551	-0-	785	1	13692	3	Y	2017	1984	0	41
							97	4	2219	9					
03	24738	X	18252	-0-	-6486	-0-	857	1	14972	3	Y	2103	2106	0	38
							110	4	2313	9					
04	22680	X	15804	-0-	-6876	-0-	747	1	12668	3	Y	2088	2074	0	52
							92	4	2297	9					
05	21979	X	18843	-0-	-3136	-0-	1116	1	14971	3	Y	2447	2445	0	54
							64	4	2692	9					
06	18000	X	16983	-0-	-1017	-0-	997	1	13821	3	Y	1891	1890	0	55
							85	4	2080	9					
07	18600	X	15903	-0-	-2697	-0-	987	1	13061	3	Y	1603	1602	0	56
							92	4	1763	9					
08	18011	X	14802	-0-	-3209	-0-	943	1	12033	3	Y	1579	1601	0	34
							89	4	1737	9					
09	17430	X	15040	-0-	-2390	-0-	999	1	12280	3	Y	1550	1557	0	27
							56	4	1705	9					
10	18011	X	15499	-0-	-2512	-0-	1034	1	12780	3	Y	1492	1481	0	38
							44	4	1641	9					
11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1341	1	15015	3	Y	1622	1615	0	45
							188	4	1784	9					
12	15903	X	13638	-0-	-2265	-0-	1208	1	10730	3	Y	1456	1481	0	20
							98	4	1602	9					

TOTAL GAS PROD: 197,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,123

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	14996	-0-	-9897	-0-	852	1	12097	3	Y	1711	1710	0	52
							165	4	1882	9					
02	22484	X	14598	-0-	-7886	-0-	836	1	11528	3	Y	1936	1949	0	39
							104	4	2130	9					
03	24893	X	16002	-0-	-8891	-0-	957	1	12755	3	Y	2045	2047	0	37
							40	4	2250	9					
04	20220	X	13518	-0-	-6702	-0-	965	1	10417	3	Y	1832	1823	0	46
							121	4	2015	9					
05	19530	X	11749	-0-	-7781	-0-	873	1	8403	3	Y	2203	2200	0	49
							50	4	2423	9					
06	15630	X	8650	-0-	-6980	-0-	700	1	6091	3	Y	1635	1636	0	48
							60	4	1799	9					
07	16151	X	4589	-0-	-11562	-0-	509	1	2692	3	Y	1218	1223	0	43
							48	4	1340	9					
08	15438	X	1770	-0-	-13668	-0-	289	1	28	4	Y	1321	1336	0	28
							1453	9							
09	13530	X	12420	-0-	-1110	-0-	978	1	8547	3	Y	2583	2566	0	45
							54	4	2841	9					
10	11749	X	11247	-0-	-502	-0-	1239	1	8135	3	Y	1655	1658	0	42
							52	4	1821	9					
11	8640	X	4341	-0-	-4299	-0-	566	1	2347	3	Y	1227	1235	0	34
							78	4	1350	9					
12	12834	X	6679	-0-	-6155	-0-	718	1	4355	3	Y	1406	1420	0	20
							59	4	1547	9					

TOTAL GAS PROD: 120,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,772

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	28870	-0-	-5664	-0-	1213	1	24766	3	Y	2532	2540	0	71
							106	4	2785	9					
02	31192	X	25065	-0-	-6127	-0-	1032	1	21559	3	Y	2134	2154	0	51
							127	4	2347	9					
03	34534	X	25404	-0-	-9130	-0-	992	1	21790	3	Y	2285	2281	0	55
							108	4	2514	9					
04	32370	X	24495	-0-	-7875	-0-	942	1	21115	3	Y	2146	2140	0	61
							77	4	2361	9					
05	31031	X	27894	-0-	-3137	-0-	1077	1	24095	3	Y	2400	2404	0	57
							82	4	2640	9					
06	27930	X	24393	-0-	-3537	-0-	972	1	21243	3	Y	1925	1921	0	61
							60	4	2118	9					
07	27745	X	23890	-0-	-3855	-0-	1009	1	20670	3	Y	1945	1954	0	52
							71	4	2140	9					
08	27218	X	22440	-0-	-4778	-0-	1035	1	19238	3	Y	1909	1906	0	55
							67	4	2100	9					
09	26340	X	18794	-0-	-7546	-0-	964	1	15827	3	Y	1747	1750	0	52
							81	4	1922	9					
10	27218	X	20762	-0-	-6456	-0-	991	1	17819	3	Y	1657	1652	0	57
							129	4	1823	9					
11	24390	X	18289	-0-	-6101	-0-	877	1	15587	3	Y	1555	1564	0	48
							114	4	1711	9					
12	23901	X	18414	-0-	-5487	-0-	817	1	15788	3	Y	1574	1564	0	58
							78	4	1731	9					

TOTAL GAS PROD: 278,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,809

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	1140	-0-	-17770	-0-	367	1	80	3	Y	504	524	0	13
							139	4	554	9					
02	15792	X	6187	-0-	-9605	-0-	917	1	3735	3	Y	1269	1244	0	38
							139	4	1396	9					
03	15965	X	8790	-0-	-7175	-0-	1075	1	6062	3	Y	1332	1324	0	46
							188	4	1465	9					
04	14100	X	10830	-0-	-3270	-0-	1120	1	8333	3	Y	1116	1123	0	39
							149	4	1228	9					
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	991	1	9927	3	Y	1343	1338	0	44
							72	4	1477	9					
06	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	947	1	9949	3	Y	1212	1209	0	47
							125	4	1333	9					
07	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	957	1	11285	3	Y	1193	1190	0	50
							181	4	1312	9					
08	12462	X	9102	-0-	-3360	-0-	836	1	6841	3	Y	1171	1213	0	8
							137	4	1288	9					
09	12360	X	5962	-0-	-6398	-0-	829	1	4128	3	Y	824	824	0	8
							99	4	906	9					
10	13485	X	6653	-0-	-6832	-0-	831	1	5119	3	Y	539	539	0	8
							110	4	593	9					
11	13050	X	6288	-0-	-6762	-0-	765	1	4752	3	Y	611	608	0	11
							99	4	672	9					
12	13485	X	12670	-0-	-815	-0-	1004	1	10764	3	Y	704	706	0	9
							128	4	774	9					

TOTAL GAS PROD: 106,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,818

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	15564	-0-	-19187	-0-	642	1	13085	3	Y	1619	1627	0			45
							56	4	1781	9							
02	23240	X	12055	-0-	-11185	-0-	484	1	10127	3	Y	1259	1274	0			30
							59	4	1385	9							
03	24583	X	10914	-0-	-13669	-0-	411	1	9043	3	Y	1226	1227	0			29
							111	4	1349	9							
04	19980	X	9827	-0-	-10153	-0-	429	1	8134	3	Y	1117	1115	0			31
							35	4	1229	9							
05	17949	X	10821	-0-	-7128	-0-	717	1	8404	3	Y	1496	1492	0			35
							54	4	1646	9							
06	15060	X	13711	-0-	-1349	-0-	827	1	11154	3	Y	1526	1513	0			48
							51	4	1679	9							
07	13361	X	11965	-0-	-1396	-0-	795	1	9650	3	Y	1331	1343	0			36
							56	4	1464	9							
08	10912	X	10838	-0-	-74	-0-	820	1	8621	3	Y	1222	1223	0			35
							53	4	1344	9							
09	13380	X	9314	-0-	-4066	-0-	780	1	7237	3	Y	1119	1121	0			33
							66	4	1231	9							
10	13826	X	8214	-0-	-5612	-0-	696	1	6555	3	Y	792	798	0			27
							92	4	871	9							
11	13380	X	8802	-0-	-4578	-0-	801	1	6899	3	Y	908	907	0			28
							103	4	999	9							
*12	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	1127	1	15202	3	Y	1498	1471	0			55
							110	4	1648	9							

TOTAL GAS PROD: 140,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,113

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	26012	-0-	-7530	-0-	1098	1	22418	3	Y	2182	2188	0			61
							96	4	2400	9							
02	26908	X	22847	-0-	-4061	-0-	943	1	19681	3	Y	1915	1930	0			46
							116	4	2107	9							
03	29667	X	23255	-0-	-6412	-0-	907	1	19918	3	Y	2093	2089	0			50
							128	4	2302	9							
04	27450	X	22315	-0-	-5135	-0-	853	1	19142	3	Y	2045	2037	0			58
							70	4	2250	9							
05	28365	X	23616	-0-	-4749	-0-	901	1	20170	3	Y	2252	2257	0			53
							68	4	2477	9							
06	25170	X	21245	-0-	-3925	-0-	836	1	18278	3	Y	1890	1883	0			60
							52	4	2079	9							
07	25296	X	20546	-0-	-4750	-0-	851	1	17450	3	Y	1986	1993	0			53
							60	4	2185	9							
08	22692	X	18004	-0-	-4688	-0-	830	1	15461	3	Y	1508	1518	0			43
							54	4	1659	9							
09	21960	X	14305	-0-	-7655	-0-	731	1	12000	3	Y	1375	1377	0			41
							61	4	1513	9							
10	22692	X	12937	-0-	-9755	-0-	876	1	10574	3	Y	1247	1245	0			43
							115	4	1372	9							
11	21240	X	11394	-0-	-9846	-0-	1056	1	9078	3	Y	1023	1034	0			32
							135	4	1125	9							
12	20553	X	4402	-0-	-16151	-0-	390	1	3657	3	Y	288	309	0			11
							38	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 220,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	27266	-0-	-1285	-0-	1155	1	21107	3	Y	4532	4512	0	66
							19	4	4985	9					
02	25788	X	19796	-0-	-5992	-0-	709	1	15891	3	Y	2895	2916	0	45
							11	4	3185	9					
03	22382	X	22272	-0-	-110	-0-	886	1	17818	3	Y	3236	3216	0	65
							8	4	3560	9					
04	26400	X	21190	-0-	-5210	-0-	947	1	17004	3	Y	2937	2944	0	58
							8	4	3231	9					
05	27280	X	21511	-0-	-5769	-0-	967	1	17402	3	Y	2846	2839	0	65
							11	4	3131	9					
06	26400	X	19014	-0-	-7386	-0-	924	1	15276	3	Y	2546	2569	0	42
							13	4	2801	9					
07	22289	X	15593	-0-	-6696	-0-	900	1	12305	3	Y	2163	2179	0	26
							9	4	2379	9					
08	20956	X	13928	-0-	-7028	-0-	932	1	10837	3	Y	1959	1955	0	30
							4	4	2155	9					
09	20280	X	7906	-0-	-12374	-0-	756	1	5595	3	Y	1411	1415	0	26
							3	4	1552	9					
10	20956	X	10742	-0-	-10214	-0-	940	1	7763	3	Y	1848	1835	0	39
							6	4	2033	9					
11	19020	X	9744	-0-	-9276	-0-	891	1	7125	3	Y	1564	1579	0	24
							8	4	1720	9					
12	15593	X	10544	-0-	-5049	-0-	956	1	7839	3	Y	1585	1583	0	26
							5	4	1744	9					

TOTAL GAS PROD: 199,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,522

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	13912	-0-	-7447	-0-	550	1	10706	3	Y	2406	2409	0	35
							9	4	2647	9					
02	17808	X	12422	-0-	-5386	-0-	548	1	9537	3	Y	2117	2119	0	33
							8	4	2329	9					
03	17236	X	12584	-0-	-4652	-0-	412	1	9969	3	Y	1999	1992	0	40
							4	4	2199	9					
04	16680	X	12290	-0-	-4390	-0-	544	1	9582	3	Y	1963	1964	0	39
							5	4	2159	9					
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	855	1	14199	3	Y	2460	2443	0	56
							9	4	2706	9					
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	803	1	11160	3	Y	2011	2034	0	33
							11	4	2212	9					
07	13764	X	12996	-0-	-768	-0-	794	1	9960	3	Y	2031	2040	0	24
							8	4	2234	9					
08	17391	X	10768	-0-	-6623	-0-	712	1	8340	3	Y	1557	1557	0	24
							3	4	1713	9					
09	16830	X	9253	-0-	-7577	-0-	709	1	6943	3	Y	1453	1450	0	27
							3	4	1598	9					
10	17391	X	8289	-0-	-9102	-0-	713	1	6096	3	Y	1341	1340	0	28
							5	4	1475	9					
11	14190	X	6770	-0-	-7420	-0-	611	1	4385	3	Y	1608	1611	0	25
							5	4	1769	9					
12	12989	X	6972	-0-	-6017	-0-	731	1	4980	3	Y	1143	1149	0	19
							4	4	1257	9					

TOTAL GAS PROD: 138,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17401	-0-	-6934	-0-	900	1	14136	3	Y	2136	2128	0			31
							15	4	2350	9							
02	20804	X	10411	-0-	-10393	-0-	704	1	7812	3	Y	1714	1718	0			27
							10	4	1885	9							
03	15283	X	12211	-0-	-3072	-0-	720	1	9378	3	Y	1915	1904	0			38
							6	4	2107	9							
04	16830	X	9634	-0-	-7196	-0-	696	1	7159	3	Y	1612	1618	0			32
							6	4	1773	9							
05	17391	X	11707	-0-	-5684	-0-	899	1	9037	3	Y	1601	1596	0			37
							10	4	1761	9							
06	16830	X	10485	-0-	-6345	-0-	911	1	7918	3	Y	1494	1506	0			25
							13	4	1643	9							
07	12214	X	9515	-0-	-2699	-0-	940	1	7005	3	Y	1419	1427	0			17
							9	4	1561	9							
08	10509	X	8974	-0-	-1535	-0-	950	1	6600	3	Y	1291	1288	0			20
							4	4	1420	9							
09	10170	X	7271	-0-	-2899	-0-	944	1	5081	3	Y	1129	1128	0			21
							4	4	1242	9							
10	10509	X	7000	-0-	-3509	-0-	1022	1	4784	3	Y	1080	1078	0			23
							6	4	1188	9							
11	10170	X	6393	-0-	-3777	-0-	981	1	4329	3	Y	977	985	0			15
							8	4	1075	9							
12	9517	X	6906	-0-	-2611	-0-	1040	1	4716	3	Y	1041	1039	0			17
							5	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 117,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,409

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	17246	-0-	-7430	-0-	632	1	12831	3	Y	3429	3420	0			50
							11	4	3772	9							
02	21532	X	13955	-0-	-7577	-0-	483	1	10750	3	Y	2468	2479	0			39
							7	4	2715	9							
03	18538	X	13992	-0-	-4546	-0-	446	1	10735	3	Y	2552	2540	0			51
							4	4	2807	9							
04	17940	X	12492	-0-	-5448	-0-	393	1	9574	3	Y	2293	2299	0			45
							3	4	2522	9							
05	17794	X	11581	-0-	-6213	-0-	388	1	8902	3	Y	2079	2076	0			48
							4	4	2287	9							
06	16680	X	12825	-0-	-3855	-0-	600	1	9835	3	Y	2165	2177	0			36
							8	4	2382	9							
07	15438	X	12511	-0-	-2927	-0-	672	1	9521	3	Y	2102	2113	0			25
							6	4	2312	9							
08	13423	X	12206	-0-	-1217	-0-	830	1	9105	3	Y	2062	2055	0			32
							3	4	2268	9							
09	12840	X	10757	-0-	-2083	-0-	855	1	7776	3	Y	1929	1925	0			36
							4	4	2122	9							
10	13268	X	10506	-0-	-2762	-0-	918	1	7460	3	Y	1929	1925	0			40
							6	4	2122	9							
11	12840	X	9666	-0-	-3174	-0-	874	1	6837	3	Y	1771	1783	0			28
							7	4	1948	9							
12	12524	X	9616	-0-	-2908	-0-	917	1	6840	3	Y	1685	1685	0			28
							5	4	1854	9							

TOTAL GAS PROD: 147,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,464

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	21875	-0-	-3049	-0-	1114	1	18421	3	Y	1932	1925	0			58
							215	4	2125	9							
02	26376	X	19186	-0-	-7190	-0-	931	1	16301	3	Y	1672	1696	0			34
							115	4	1839	9							
03	29202	X	20917	-0-	-8285	-0-	1078	1	17829	3	Y	1792	1794	0			32
							39	4	1971	9							
04	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	1941	1	24122	3	Y	1976	1959	0			49
							242	4	2174	9							
05	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	1558	1	20072	3	Y	1828	1836	0			41
							89	4	2011	9							
06	21180	X	17502	-0-	-3678	-0-	1202	1	14573	3	Y	1476	1474	0			43
							103	4	1624	9							
07	29202	X	17109	-0-	-12093	-0-	1489	1	13943	3	Y	1397	1391	0			49
							140	4	1537	9							
08	29419	X	16120	-0-	-13299	-0-	1521	1	13000	3	Y	1323	1344	0			28
							144	4	1455	9							
09	28470	X	13565	-0-	-14905	-0-	1533	1	10728	3	Y	1108	1117	0			19
							85	4	1219	9							
10	23715	X	11906	-0-	-11809	-0-	1289	1	9427	3	Y	1033	1026	0			26
							54	4	1136	9							
11	17490	X	9173	-0-	-8317	-0-	934	1	7223	3	Y	805	808	0			23
							130	4	886	9							
12	17112	X	6606	-0-	-10506	-0-	632	1	5190	3	Y	666	680	0			9
							51	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 206,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,008

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	2024	1	33665	3	Y	2001	1997	0			61
							390	4	2201	9							
02	44800	X	32436	-0-	-12364	-0-	1640	1	28639	3	Y	1776	1801	0			36
							203	4	1954	9							
03	49600	X	31990	-0-	-17610	-0-	1630	1	28413	3	Y	1724	1729	0			31
							51	4	1896	9							
04	48000	X	28319	-0-	-19681	-0-	1477	1	25010	3	Y	1500	1494	0			37
							182	4	1650	9							
05	42346	X	29253	-0-	-13093	-0-	1511	1	25932	3	Y	1567	1569	0			35
							86	4	1724	9							
06	37050	X	24993	-0-	-12057	-0-	1273	1	22176	3	Y	1306	1303	0			38
							107	4	1437	9							
07	35898	X	23768	-0-	-12130	-0-	1468	1	20843	3	Y	1200	1196	0			42
							137	4	1320	9							
08	31992	X	23198	-0-	-8794	-0-	1711	1	20090	3	Y	1124	1142	0			24
							161	4	1236	9							
09	28320	X	21333	-0-	-6987	-0-	1649	1	18423	3	Y	1063	1069	0			18
							92	4	1169	9							
10	29264	X	18883	-0-	-10381	-0-	1425	1	16313	3	Y	985	978	0			25
							61	4	1084	9							
11	24990	X	12897	-0-	-12093	-0-	947	1	11060	3	Y	688	694	0			19
							133	4	757	9							
12	23777	X	11475	-0-	-12302	-0-	934	1	9765	3	Y	637	647	0			9
							75	4	701	9							

TOTAL GAS PROD: 296,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,571

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52142	X	23773	-0-	-28369	-0-	1573	1	19749	3	Y	1950	1948	0			59
							306	4	2145	9							
02	39312	X	21819	-0-	-17493	-0-	1545	1	18158	3	Y	1747	1771	0			35
							194	4	1922	9							
03	43524	X	22139	-0-	-21385	-0-	1701	1	18542	3	Y	1688	1693	0			30
							39	4	1857	9							
04	39720	X	19672	-0-	-20048	-0-	1566	1	16311	3	Y	1453	1447	0			36
							197	4	1598	9							
05	32333	X	24819	-0-	-7514	-0-	1566	1	21413	3	Y	1592	1593	0			35
							89	4	1751	9							
06	23370	X	20127	-0-	-3243	-0-	1282	1	17314	3	Y	1293	1290	0			38
							109	4	1422	9							
07	24149	X	21568	-0-	-2581	-0-	1676	1	18321	3	Y	1285	1278	0			45
							157	4	1414	9							
08	24831	X	18391	-0-	-6440	-0-	1621	1	14938	3	Y	1525	1537	0			33
							154	4	1678	9							
09	24030	X	15887	-0-	-8143	-0-	1477	1	13092	3	Y	1124	1138	0			19
							82	4	1236	9							
10	24831	X	9545	-0-	-15286	-0-	1039	1	7674	3	Y	716	717	0			18
							44	4	788	9							
11	20880	X	9307	-0-	-11573	-0-	1108	1	7113	3	Y	847	841	0			24
							154	4	932	9							
12	21576	X	13786	-0-	-7790	-0-	1527	1	11027	3	Y	1007	1017	0			14
							124	4	1108	9							

TOTAL GAS PROD: 220,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,227

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66030	X	42681	-0-	-23349	-0-	2629	1	35960	3	Y	3256	3241	0			99
							510	4	3582	9							
02	39844	X	37276	-0-	-2568	-0-	2357	1	31357	3	Y	2971	3010	0			60
							294	4	3268	9							
03	44113	X	36892	-0-	-7221	-0-	2541	1	31208	3	Y	2785	2795	0			50
							79	4	3064	9							
04	42690	X	32272	-0-	-10418	-0-	2221	1	27131	3	Y	2403	2393	0			60
							277	4	2643	9							
05	43059	X	36205	-0-	-6854	-0-	2094	1	31233	3	Y	2508	2512	0			56
							119	4	2759	9							
06	41310	X	26511	-0-	-14799	-0-	1727	1	22517	3	Y	1927	1927	0			56
							147	4	2120	9							
07	41261	X	14600	-0-	-26661	-0-	1250	1	12007	3	Y	1114	1131	0			39
							118	4	1225	9							
08	36890	X	22070	-0-	-14820	-0-	2022	1	18079	3	Y	1615	1619	0			35
							192	4	1777	9							
09	35040	X	19623	-0-	-15417	-0-	1974	1	15824	3	Y	1560	1568	0			27
							109	4	1716	9							
10	36208	X	16813	-0-	-19395	-0-	1546	1	9068	3	Y	5576	5462	0			141
							65	4	6134	9							
11	26520	X	4394	-0-	-22126	-0-	574	1	72	3	Y	3335	3383	0			93
							79	4	3669	9							
12	22072	X	1747	-0-	-20325	-0-	686	1	60	3	Y	858	939	0			12
							57	4	944	9							

TOTAL GAS PROD: 291,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,908

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	32885	-0-	-13956	-0-	1679	1	26370	3	Y	4102	4045	0	124
							324	4	4512	9					
02	38948	X	32320	-0-	-6628	-0-	1512	1	26096	3	Y	4114	4154	0	84
							187	4	4525	9					
03	43121	X	33728	-0-	-9393	-0-	1576	1	27550	3	Y	4076	4087	0	73
							118	4	4484	9					
04	38250	X	29740	-0-	-8510	-0-	1426	1	24200	3	Y	3581	3565	0	89
							175	4	3939	9					
05	35774	X	24969	-0-	-10805	-0-	1179	1	20168	3	Y	3232	3249	0	72
							67	4	3555	9					
06	34620	X	19764	-0-	-14856	-0-	909	1	15806	3	Y	2702	2695	0	79
							77	4	2972	9					
07	35774	X	9332	-0-	-26442	-0-	683	1	6894	3	Y	1537	1562	0	54
							64	4	1691	9					
08	29078	X	16203	-0-	-12875	-0-	783	1	11156	3	Y	3810	3782	0	82
							73	4	4191	9					
09	28140	X	12581	-0-	-15559	-0-	1224	1	8437	3	Y	2593	2630	0	45
							68	4	2852	9					
10	24955	X	14600	-0-	-10355	-0-	1185	1	10586	3	Y	2526	2507	0	64
							50	4	2779	9					
11	19770	X	11934	-0-	-7836	-0-	914	1	8356	3	Y	2305	2304	0	65
							128	4	2536	9					
12	16213	X	10313	-0-	-5900	-0-	953	1	7121	3	Y	1965	2003	0	27
							77	4	2162	9					

TOTAL GAS PROD: 248,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,543

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	18441	-0-	-11753	-0-	946	1	15759	3	Y	1413	1413	0	43
							182	4	1554	9					
02	27272	X	14646	-0-	-12626	-0-	711	1	12554	3	Y	1175	1194	0	24
							88	4	1293	9					
03	30194	X	15624	-0-	-14570	-0-	818	1	13567	3	Y	1056	1061	0	19
							77	4	1162	9					
04	25080	X	21969	-0-	-3111	-0-	1296	1	18851	3	Y	1511	1492	0	38
							160	4	1662	9					
05	23529	X	17744	-0-	-5785	-0-	1412	1	14363	3	Y	1716	1716	0	38
							81	4	1888	9					
06	17850	X	13287	-0-	-4563	-0-	1272	1	10599	3	Y	1187	1190	0	35
							110	4	1306	9					
07	22692	X	12556	-0-	-10136	-0-	1743	1	9285	3	Y	1239	1230	0	44
							165	4	1363	9					
08	22692	X	11808	-0-	-10884	-0-	1366	1	8656	3	Y	1505	1517	0	32
							130	4	1656	9					
09	21960	X	10739	-0-	-11221	-0-	1480	1	7707	3	Y	1336	1345	0	23
							82	4	1470	9					
10	17732	X	7772	-0-	-9960	-0-	1071	1	5603	3	Y	957	956	0	24
							45	4	1053	9					
11	13290	X	4333	-0-	-8957	-0-	501	1	3001	3	Y	692	697	0	19
							70	4	761	9					
12	12555	X	1879	-0-	-10676	-0-	358	1	1220	3	Y	247	263	0	3
							29	4	272	9					

TOTAL GAS PROD: 150,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	13541	-0-	-14700	-0-	675	1	11236	3	Y	1364	1363	0			41
							130	4	1500	9							
02	26264	X	7685	-0-	-18579	-0-	676	1	5816	3	Y	1007	1028	0			20
							85	4	1108	9							
03	29078	X	8899	-0-	-20179	-0-	1388	1	6045	3	Y	1298	1295	0			23
							38	4	1428	9							
04	28140	X	5487	-0-	-22653	-0-	876	1	3521	3	Y	889	890	0			22
							112	4	978	9							
05	16864	X	5736	-0-	-11128	-0-	818	1	3773	3	Y	998	998	0			22
							47	4	1098	9							
06	13110	X	5527	-0-	-7583	-0-	838	1	3647	3	Y	881	877	0			26
							73	4	969	9							
07	8959	X	5231	-0-	-3728	-0-	1198	1	2941	3	Y	889	884	0			31
							114	4	978	9							
08	8897	X	4648	-0-	-4249	-0-	840	1	3011	3	Y	651	668	0			14
							81	4	716	9							
09	5550	X	865	-0-	-4685	-0-	566	1	31	4	Y	244	254	0			4
							268	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	888	1	4401	3	Y	613	602	0			15
							37	4	674	9							
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	907	1	5239	3	Y	621	619	0			17
							126	4	683	9							
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	690	1	4110	3	Y	578	587	0			8
							56	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 76,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,033

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	15797	-0-	-22519	-0-	772	1	12577	3	Y	2090	2098	0			63
							149	4	2299	9							
02	29260	X	13672	-0-	-15588	-0-	733	1	10740	3	Y	1916	1940	0			39
							91	4	2108	9							
03	32395	X	10594	-0-	-21801	-0-	844	1	7911	3	Y	1614	1624	0			29
							64	4	1775	9							
04	31350	X	6854	-0-	-24496	-0-	808	1	4729	3	Y	1104	1105	0			28
							103	4	1214	9							
05	24056	X	18228	-0-	-5828	-0-	1092	1	14590	3	Y	2258	2236	0			50
							62	4	2484	9							
06	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	1265	1	18554	3	Y	2618	2591	0			77
							108	4	2880	9							
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	1072	1	16618	3	Y	1754	1769	0			62
							100	4	1929	9							
08	17918	X	16932	-0-	-986	-0-	1159	1	12537	3	Y	2843	2844	0			61
							109	4	3127	9							
09	17340	X	9919	-0-	-7421	-0-	1028	1	7226	3	Y	1462	1498	0			25
							57	4	1608	9							
10	17918	X	9531	-0-	-8387	-0-	1074	1	7058	3	Y	1231	1225	0			31
							45	4	1354	9							
11	17340	X	9257	-0-	-8083	-0-	862	1	7003	3	Y	1156	1155	0			32
							120	4	1272	9							
12	17918	X	9142	-0-	-8776	-0-	1066	1	6573	3	Y	1287	1301	0			18
							87	4	1416	9							

TOTAL GAS PROD: 162,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	24844	-0-	-8791	-0-	1045	1	21339	3	Y	2154	2160	0	60
							91	4	2369	9					
02	30380	X	20627	-0-	-9753	-0-	848	1	17728	3	Y	1770	1787	0	43
							104	4	1947	9					
03	32705	X	20212	-0-	-12493	-0-	785	1	17258	3	Y	1858	1856	0	45
							125	4	2044	9					
04	29520	X	18898	-0-	-10622	-0-	724	1	16248	3	Y	1697	1694	0	48
							59	4	1867	9					
05	26877	X	18709	-0-	-8168	-0-	714	1	15979	3	Y	1784	1790	0	42
							54	4	1962	9					
06	24030	X	16914	-0-	-7116	-0-	668	1	14584	3	Y	1474	1470	0	46
							41	4	1621	9					
07	22847	X	15658	-0-	-7189	-0-	657	1	13453	3	Y	1365	1374	0	37
							46	4	1502	9					
08	18569	X	12934	-0-	-5635	-0-	594	1	11029	3	Y	1157	1161	0	33
							38	4	1273	9					
09	17970	X	12164	-0-	-5806	-0-	804	1	9877	3	Y	1287	1282	0	38
							67	4	1416	9					
10	18569	X	10647	-0-	-7922	-0-	815	1	8602	3	Y	1020	1023	0	35
							108	4	1122	9					
11	16920	X	8645	-0-	-8275	-0-	807	1	6698	3	Y	943	949	0	29
							103	4	1037	9					
*12	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	1315	1	18158	3	Y	1561	1533	0	57
							128	4	1717	9					

TOTAL GAS PROD: 201,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,070

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	15956	-0-	-9495	-0-	639	1	13710	3	Y	1360	1386	0	46
							111	4	1496	9					
02	19768	X	13922	-0-	-5846	-0-	538	1	12037	3	Y	1189	1185	0	50
							39	4	1308	9					
03	21328	X	14098	-0-	-7230	-0-	585	1	12199	3	Y	1148	1173	0	25
							51	4	1263	9					
04	18840	X	11226	-0-	-7614	-0-	470	1	9726	3	Y	919	915	0	29
							19	4	1011	9					
05	19468	X	14822	-0-	-4646	-0-	945	1	12521	3	Y	1200	1199	0	30
							36	4	1320	9					
06	15450	X	14144	-0-	-1306	-0-	969	1	11895	3	Y	1105	1106	0	29
							64	4	1216	9					
07	15407	X	11691	-0-	-3716	-0-	884	1	9783	3	Y	853	869	0	13
							86	4	938	9					
08	14818	X	10052	-0-	-4766	-0-	785	1	8365	3	Y	756	757	0	12
							70	4	832	9					
09	14340	X	8059	-0-	-6281	-0-	687	1	6504	3	Y	768	763	0	17
							23	4	845	9					
10	14818	X	6616	-0-	-8202	-0-	664	1	5298	3	Y	547	552	0	12
							52	4	602	9					
11	14130	X	5676	-0-	-8454	-0-	663	1	4364	3	Y	502	500	0	14
							97	4	552	9					
12	11687	X	6499	-0-	-5188	-0-	713	1	5208	3	Y	503	506	0	11
							25	4	553	9					

TOTAL GAS PROD: 132,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,850

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	23236	-0-	-15576	-0-	943	1	20164	3	Y	1786	1791	0			60
							164	4	1965	9							
02	35056	X	19339	-0-	-15717	-0-	757	1	16888	3	Y	1491	1488	0			63
							54	4	1640	9							
03	38812	X	23152	-0-	-15660	-0-	996	1	20730	3	Y	1217	1253	0			27
							87	4	1339	9							
04	31500	X	19551	-0-	-11949	-0-	852	1	17630	3	Y	940	937	0			30
							35	4	1034	9							
05	28644	X	28347	-0-	-297	-0-	1517	1	24691	3	Y	1892	1875	0			47
							58	4	2081	9							
06	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	1589	1	25698	3	Y	1896	1893	0			50
							105	4	2086	9							
07	23188	X	17682	-0-	-5506	-0-	1132	1	15378	3	Y	965	1001	0			14
							110	4	1062	9							
08	28334	X	13389	-0-	-14945	-0-	922	1	11506	3	Y	799	800	0			13
							82	4	879	9							
09	29490	X	11559	-0-	-17931	-0-	830	1	9842	3	Y	781	776	0			18
							28	4	859	9							
10	30473	X	8256	-0-	-22217	-0-	706	1	6906	3	Y	535	541	0			12
							55	4	589	9							
11	29490	X	6868	-0-	-22622	-0-	704	1	5335	3	Y	660	654	0			18
							103	4	726	9							
12	17670	X	14023	-0-	-3647	-0-	1200	1	11551	3	Y	1118	1112	0			24
							42	4	1230	9							

TOTAL GAS PROD: 214,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,080

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	20974	-0-	-11545	-0-	818	1	17660	3	Y	2139	2137	0			72
							143	4	2353	9							
02	26320	X	16607	-0-	-9713	-0-	625	1	14072	3	Y	1695	1695	0			72
							45	4	1865	9							
03	29140	X	14393	-0-	-14747	-0-	580	1	12115	3	Y	1497	1536	0			33
							51	4	1647	9							
04	24540	X	12139	-0-	-12401	-0-	859	1	9737	3	Y	1371	1361	0			43
							35	4	1508	9							
05	22630	X	21035	-0-	-1595	-0-	1672	1	17299	3	Y	1819	1817	0			45
							63	4	2001	9							
06	20310	X	17652	-0-	-2658	-0-	1453	1	14318	3	Y	1623	1625	0			43
							96	4	1785	9							
07	18383	X	15506	-0-	-2877	-0-	1390	1	12473	3	Y	1371	1393	0			21
							135	4	1508	9							
08	21049	X	14100	-0-	-6949	-0-	1283	1	11352	3	Y	1227	1228	0			20
							115	4	1350	9							
09	20370	X	10564	-0-	-9806	-0-	880	1	8634	3	Y	928	927	0			21
							29	4	1021	9							
10	21049	X	10617	-0-	-10432	-0-	1005	1	8401	3	Y	1029	1027	0			23
							79	4	1132	9							
11	17640	X	9928	-0-	-7712	-0-	1002	1	7496	3	Y	1166	1158	0			31
							147	4	1283	9							
12	15500	X	8861	-0-	-6639	-0-	654	1	6542	3	Y	1493	1492	0			32
							23	4	1642	9							

TOTAL GAS PROD: 172,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	29290	-0-	-8065	-0-	1109	1	23858	3	Y	3754	3762	0	126
							194	4	4129	9					
02	30268	X	22006	-0-	-8262	-0-	825	1	18502	3	Y	2382	2407	0	101
							59	4	2620	9					
03	33511	X	20577	-0-	-12934	-0-	835	1	17393	3	Y	2069	2125	0	45
							73	4	2276	9					
04	30450	X	16427	-0-	-14023	-0-	670	1	13882	3	Y	1680	1672	0	53
							27	4	1848	9					
05	31465	X	12848	-0-	-18617	-0-	761	1	9299	3	Y	2508	2498	0	63
							29	4	2759	9					
06	28350	X	8181	-0-	-20169	-0-	612	1	4437	3	Y	2810	2799	0	74
							41	4	3091	9					
07	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1301	1	19261	3	Y	3960	3975	0	59
							126	4	4356	9					
08	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	1210	1	18446	3	Y	2762	2776	0	45
							108	4	3038	9					
09	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	1083	1	16053	3	Y	2433	2423	0	55
							36	4	2676	9					
10	22568	X	17973	-0-	-4595	-0-	1061	1	14694	3	Y	1941	1953	0	43
							83	4	2135	9					
11	21840	X	17064	-0-	-4776	-0-	1103	1	13856	3	Y	1766	1761	0	48
							162	4	1943	9					
12	22568	X	13889	-0-	-8679	-0-	1042	1	11296	3	Y	1376	1395	0	29
							37	4	1514	9					

TOTAL GAS PROD: 225,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,441

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	26668	-0-	-7029	-0-	1032	1	22219	3	Y	2943	2931	0	99
							180	4	3237	9					
02	27832	X	21401	-0-	-6431	-0-	799	1	17937	3	Y	2371	2370	0	100
							57	4	2608	9					
03	30814	X	23298	-0-	-7516	-0-	936	1	19532	3	Y	2498	2543	0	55
							82	4	2748	9					
04	27270	X	17005	-0-	-10265	-0-	683	1	14168	3	Y	1933	1927	0	61
							28	4	2126	9					
05	27404	X	14602	-0-	-12802	-0-	750	1	11882	3	Y	1765	1782	0	44
							28	4	1942	9					
06	25800	X	21123	-0-	-4677	-0-	1209	1	17215	3	Y	2381	2362	0	63
							80	4	2619	9					
07	23684	X	19626	-0-	-4058	-0-	1165	1	16126	3	Y	2020	2053	0	30
							113	4	2222	9					
08	23312	X	18908	-0-	-4404	-0-	1089	1	15549	3	Y	1975	1973	0	32
							97	4	2173	9					
09	21120	X	19949	-0-	-1171	-0-	1111	1	16714	3	Y	1897	1886	0	43
							37	4	2087	9					
10	21824	X	18147	-0-	-3677	-0-	1100	1	15091	3	Y	1700	1705	0	38
							86	4	1870	9					
11	21120	X	16468	-0-	-4652	-0-	1087	1	13584	3	Y	1489	1487	0	40
							159	4	1638	9					
12	20615	X	16834	-0-	-3781	-0-	1122	1	14060	3	Y	1466	1475	0	31
							39	4	1613	9					

TOTAL GAS PROD: 234,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,438

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72354	X	21790	-0-	-50564	-0-	1250	1	20312	3	Y	66	65	0			1
							155	4	73	9							
02	65352	X	25573	-0-	-39779	-0-	1117	1	19696	3	Y	4252	4214	0			39
							83	4	4677	9							
03	72354	X	29139	-0-	-43215	-0-	1295	1	23040	3	Y	4256	4248	0			47
							122	4	4682	9							
04	45000	X	32657	-0-	-12343	-0-	1521	1	26040	3	Y	4556	4539	0			64
							84	4	5012	9							
05	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	1551	1	27914	3	Y	4928	4933	0			59
							67	4	5421	9							
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	1524	1	27812	3	Y	4719	4721	0			57
							153	4	5191	9							
07	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	1666	1	29203	3	Y	4551	4568	0			40
							166	4	5006	9							
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	1411	1	26628	3	Y	4137	4129	0			48
							125	4	4551	9							
09	31470	X	29392	-0-	-2078	-0-	1242	1	24083	3	Y	3608	3595	0			61
							98	4	3969	9							
10	32519	X	27605	-0-	-4914	-0-	1157	1	22437	3	Y	3577	3563	0			75
							76	4	3935	9							
11	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	1714	1	33881	3	Y	4650	4651	0			74
							209	4	5115	9							
*12	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	1748	1	33375	3	Y	4371	4416	0			29
							267	4	4808	9							

TOTAL GAS PROD: 385,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,671

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	39209	-0-	-27689	-0-	509	1	30076	3	Y	7639	7602	0			61
							221	4	8403	9							
02	44548	X	36034	-0-	-8514	-0-	1456	1	26878	3	Y	6902	6900	0			63
							108	4	7592	9							
03	49321	X	36912	-0-	-12409	-0-	1526	1	27682	3	Y	6881	6868	0			76
							135	4	7569	9							
04	47730	X	38040	-0-	-9690	-0-	1640	1	28885	3	Y	6750	6731	0			95
							90	4	7425	9							
05	39897	X	37524	-0-	-2373	-0-	1609	1	28815	3	Y	6392	6411	0			76
							69	4	7031	9							
06	38610	X	34066	-0-	-4544	-0-	1449	1	26228	3	Y	5676	5684	0			68
							145	4	6244	9							
07	39897	X	31257	-0-	-8640	-0-	1411	1	24581	3	Y	4659	4686	0			41
							140	4	5125	9							
08	39890	X	39890	-0-	-0-	-0-	1691	1	31856	3	Y	5630	5606	0			65
							150	4	6193	9							
09	34230	X	31838	-0-	-2392	-0-	1319	1	25623	3	Y	4356	4347	0			74
							104	4	4792	9							
10	35371	X	29142	-0-	-6229	-0-	1199	1	23208	3	Y	4233	4218	0			89
							79	4	4656	9							
11	34230	X	26523	-0-	-7707	-0-	1097	1	21438	3	Y	3504	3537	0			56
							134	4	3854	9							
12	35371	X	19628	-0-	-15743	-0-	834	1	15866	3	Y	2545	2584	0			17
							128	4	2800	9							

TOTAL GAS PROD: 400,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,167

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	29100	-0-	-3760	-0-	802	1	22446	3	Y	5171	5173	0	42
							164	4	5688	9					
02	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1295	1	23278	3	Y	4908	4905	0	45
							97	4	5399	9					
03	22320	X	21857	-0-	-463	-0-	924	1	16310	3	Y	4061	4061	0	45
							156	4	4467	9					
04	21600	X	19537	-0-	-2063	-0-	883	1	14574	3	Y	3665	3658	0	52
							48	4	4032	9					
05	22320	X	19617	-0-	-2703	-0-	855	1	15009	3	Y	3378	3390	0	40
							37	4	3716	9					
06	21600	X	17588	-0-	-4012	-0-	756	1	13375	3	Y	3074	3077	0	37
							76	4	3381	9					
07	22320	X	1682	-0-	-20638	-0-	549	1	385	3	Y	629	660	0	6
							56	4	692	9					
08	19561	X	1545	-0-	-18016	-0-	615	1	57	4	Y	794	791	0	9
							873	9							
09	18930	X	8015	-0-	-10915	-0-	858	1	4648	3	Y	2219	2190	0	38
							68	4	2441	9					
10	19561	X	9266	-0-	-10295	-0-	887	1	5885	3	Y	2214	2205	0	47
							59	4	2435	9					
11	17580	X	10830	-0-	-6750	-0-	1168	1	7186	3	Y	2126	2139	0	34
							137	4	2339	9					
*12	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	2339	1	34214	3	Y	3885	3893	0	26
							366	4	4274	9					

TOTAL GAS PROD: 210,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,124

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	27848	-0-	-7895	-0-	1330	1	22310	3	Y	3593	3549	0	109
							256	4	3952	9					
02	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	1088	1	19488	3	Y	2720	2774	0	55
							134	4	2992	9					
03	25451	X	23861	-0-	-1590	-0-	1129	1	20044	3	Y	2417	2428	0	44
							29	4	2659	9					
04	24630	X	19551	-0-	-5079	-0-	939	1	16318	3	Y	1981	1976	0	49
							115	4	2179	9					
05	25451	X	22911	-0-	-2540	-0-	1231	1	19189	3	Y	2201	2201	0	49
							70	4	2421	9					
06	24630	X	19783	-0-	-4847	-0-	1136	1	16261	3	Y	2081	2069	0	61
							97	4	2289	9					
07	25451	X	16725	-0-	-8726	-0-	1037	1	13662	3	Y	1754	1753	0	62
							97	4	1929	9					
08	23870	X	14812	-0-	-9058	-0-	974	1	12002	3	Y	1585	1613	0	34
							92	4	1744	9					
09	22170	X	13013	-0-	-9157	-0-	909	1	10559	3	Y	1358	1368	0	24
							51	4	1494	9					
10	22909	X	12947	-0-	-9962	-0-	901	1	10473	3	Y	1395	1384	0	35
							38	4	1535	9					
11	19770	X	12299	-0-	-7471	-0-	824	1	9648	3	Y	1556	1547	0	44
							115	4	1712	9					
12	16740	X	11751	-0-	-4989	-0-	965	1	8913	3	Y	1632	1653	0	23
							78	4	1795	9					

TOTAL GAS PROD: 219,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,273

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	21946	-0-	-11720	-0-	1138	1	18806	3	Y	1621	1622	0	49
							219	4	1783	9					
02	30408	X	20333	-0-	-10075	-0-	1358	1	16860	3	Y	1768	1781	0	36
							170	4	1945	9					
03	33666	X	23071	-0-	-10595	-0-	1976	1	19077	3	Y	1807	1810	0	33
							30	4	1988	9					
04	30750	X	23960	-0-	-6790	-0-	2149	1	19681	3	Y	1690	1681	0	42
							271	4	1859	9					
05	31000	X	27146	-0-	-3854	-0-	2091	1	23190	3	Y	1586	1593	0	35
							120	4	1745	9					
06	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1841	1	20445	3	Y	1391	1385	0	41
							158	4	1530	9					
07	24769	X	24205	-0-	-564	-0-	1901	1	20754	3	Y	1246	1243	0	44
							179	4	1371	9					
08	27156	X	21503	-0-	-5653	-0-	1803	1	18245	3	Y	1168	1187	0	25
							170	4	1285	9					
09	26280	X	18302	-0-	-7978	-0-	1649	1	15470	3	Y	992	1000	0	17
							92	4	1091	9					
10	27156	X	21291	-0-	-5865	-0-	1822	1	18240	3	Y	1047	1038	0	26
							77	4	1152	9					
11	23970	X	16292	-0-	-7678	-0-	1344	1	13912	3	Y	771	775	0	22
							188	4	848	9					
12	24211	X	20378	-0-	-3833	-0-	1881	1	17266	3	Y	981	989	0	14
							152	4	1079	9					

TOTAL GAS PROD: 262,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,068

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68138	X	45529	-0-	-22609	-0-	2172	1	35647	3	Y	6628	6582	0	201
							419	4	7291	9					
02	53284	X	35503	-0-	-17781	-0-	1661	1	28809	3	Y	4389	4501	0	89
							205	4	4828	9					
03	58993	X	36346	-0-	-22647	-0-	1698	1	29552	3	Y	4549	4556	0	82
							92	4	5004	9					
04	47400	X	31875	-0-	-15525	-0-	1529	1	25884	3	Y	3885	3870	0	97
							188	4	4274	9					
05	48701	X	33145	-0-	-15556	-0-	1591	1	27123	3	Y	3945	3954	0	88
							91	4	4340	9					
06	44070	X	33004	-0-	-11066	-0-	1586	1	27387	3	Y	3543	3527	0	104
							134	4	3897	9					
07	39308	X	30135	-0-	-9173	-0-	1476	1	25198	3	Y	3022	3020	0	106
							137	4	3324	9					
08	36332	X	28080	-0-	-8252	-0-	1417	1	23477	3	Y	2776	2822	0	60
							132	4	3054	9					
09	33000	X	23019	-0-	-9981	-0-	1222	1	19590	3	Y	1944	1970	0	34
							69	4	2138	9					
10	34100	X	24038	-0-	-10062	-0-	1294	1	20633	3	Y	1868	1855	0	47
							56	4	2055	9					
11	33000	X	23000	-0-	-10000	-0-	1243	1	20366	3	Y	1105	1121	0	31
							175	4	1216	9					
12	30132	X	21649	-0-	-8483	-0-	1270	1	18695	3	Y	1439	1450	0	20
							101	4	1583	9					

TOTAL GAS PROD: 365,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55025	X	37692	-0-	-17333	-0-	2076	1	31650	3	Y	3372	3386	0			27
							257	4	3709	9							
02	56728	X	42389	-0-	-14339	-0-	2022	1	34705	3	Y	5010	4991	0			46
							151	4	5511	9							
03	62806	X	38502	-0-	-24304	-0-	1949	1	32284	3	Y	3801	3805	0			42
							88	4	4181	9							
04	60780	X	51664	-0-	-9116	-0-	2682	1	41983	3	Y	6229	6183	0			88
							147	4	6852	9							
05	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	3103	1	47681	3	Y	4970	4999	0			59
							133	4	5467	9							
06	45420	X	38962	-0-	-6458	-0-	2010	1	33913	3	Y	2579	2607	0			31
							202	4	2837	9							
07	53382	X	21657	-0-	-31725	-0-	1601	1	17471	3	Y	2204	2216	0			19
							161	4	2424	9							
08	56389	X	25113	-0-	-31276	-0-	1451	1	20278	3	Y	2958	2943	0			34
							130	4	3254	9							
09	54570	X	28984	-0-	-25586	-0-	1706	1	23826	3	Y	3015	2998	0			51
							135	4	3317	9							
10	56389	X	29299	-0-	-27090	-0-	1715	1	24225	3	Y	2951	2940	0			62
							113	4	3246	9							
11	38970	X	31382	-0-	-7588	-0-	1785	1	26357	3	Y	2750	2768	0			44
							215	4	3025	9							
12	29946	X	27972	-0-	-1974	-0-	1687	1	23307	3	Y	2466	2494	0			16
							265	4	2713	9							

TOTAL GAS PROD: 430,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,305

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149761	X	50741	-0-	-99020	-0-	2527	1	43255	3	Y	4369	4407	0			129
							153	4	4806	9							
02	135268	X	49642	-0-	-85626	-0-	2710	1	42626	3	Y	3765	3732	0			162
							164	4	4142	9							
03	122357	X	46172	-0-	-76185	-0-	2089	1	40133	3	Y	3528	3642	0			48
							69	4	3881	9							
04	78510	X	38890	-0-	-39620	-0-	1804	1	33639	3	Y	3092	3107	0			33
							46	4	3401	9							
05	54963	X	38193	-0-	-16770	-0-	1603	1	33568	3	Y	2707	2697	0			43
							44	4	2978	9							
06	53190	X	27207	-0-	-25983	-0-	1258	1	23689	3	Y	2031	2016	0			58
							26	4	2234	9							
07	54963	X	34705	-0-	-20258	-0-	1988	1	30436	3	Y	2032	2046	0			44
							46	4	2235	9							
08	41478	X	32551	-0-	-8927	-0-	1756	1	28054	3	Y	2457	2473	0			28
							38	4	2703	9							
09	38880	X	31755	-0-	-7125	-0-	1820	1	27544	3	Y	2135	2137	0			26
							42	4	2349	9							
10	38192	X	28657	-0-	-9535	-0-	1637	1	24833	3	Y	1919	1919	0			26
							76	4	2111	9							
11	33600	X	24070	-0-	-9530	-0-	1479	1	20638	3	Y	1729	1716	0			39
							51	4	1902	9							
12	34720	X	22479	-0-	-12241	-0-	1424	1	19148	3	Y	1544	1537	0			46
							209	4	1698	9							

TOTAL GAS PROD: 425,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116405	X	49947	-0-	-66458	-0-	116	1	47109	3	Y	2331	2348	0	69
							158	4	2564	9					
02	105140	X	39327	-0-	-65813	-0-	99	1	37020	3	Y	1885	1873	0	81
							134	4	2074	9					
03	93806	X	40504	-0-	-53302	-0-	867	1	37475	3	Y	1908	1963	0	26
							63	4	2099	9					
04	70290	X	40271	-0-	-30019	-0-	1947	1	36292	3	Y	1803	1810	0	19
							49	4	1983	9					
05	58900	X	44227	-0-	-14673	-0-	1931	1	40375	3	Y	1698	1690	0	27
							53	4	1868	9					
06	48330	X	33400	-0-	-14930	-0-	1630	1	30420	3	Y	1197	1190	0	34
							33	4	1317	9					
07	43555	X	37025	-0-	-6530	-0-	2268	1	33499	3	Y	1096	1106	0	24
							52	4	1206	9					
08	44237	X	26326	-0-	-17911	-0-	1532	1	23660	3	Y	1001	1013	0	12
							33	4	1101	9					
09	42810	X	29131	-0-	-13679	-0-	1741	1	26201	3	Y	1044	1043	0	13
							41	4	1148	9					
10	44237	X	28228	-0-	-16009	-0-	1639	1	25143	3	Y	1245	1241	0	17
							76	4	1370	9					
11	35820	X	23677	-0-	-12143	-0-	1497	1	20776	3	Y	1230	1219	0	28
							51	4	1353	9					
12	37014	X	23337	-0-	-13677	-0-	1517	1	20649	3	Y	863	865	0	26
							222	4	949	9					

TOTAL GAS PROD: 415,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,301

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145762	X	55559	-0-	-90203	-0-	1355	1	49422	3	Y	4193	4238	0	124
							170	4	4612	9					
02	131656	X	47472	-0-	-84184	-0-	2611	1	41098	3	Y	3277	3260	0	141
							158	4	3605	9					
03	137020	X	51034	-0-	-85986	-0-	2343	1	45026	3	Y	3261	3358	0	44
							78	4	3587	9					
04	89700	X	37197	-0-	-52503	-0-	1740	1	32446	3	Y	2697	2712	0	29
							44	4	2967	9					
05	69440	X	41002	-0-	-28438	-0-	1743	1	36487	3	Y	2476	2466	0	39
							48	4	2724	9					
06	53760	X	31212	-0-	-22548	-0-	1449	1	27529	3	Y	2004	1985	0	58
							30	4	2204	9					
07	52545	X	11858	-0-	-40687	-0-	579	1	10148	3	Y	1016	1052	0	22
							13	4	1118	9					
08	41385	X	33273	-0-	-8112	-0-	1501	1	28282	3	Y	3144	3130	0	36
							32	4	3458	9					
09	39690	X	32161	-0-	-7529	-0-	1505	1	26401	3	Y	3836	3825	0	47
							35	4	4220	9					
10	41013	X	35694	-0-	-5319	-0-	1791	1	30706	3	Y	2831	2840	0	38
							83	4	3114	9					
11	32190	X	31451	-0-	-739	-0-	1716	1	26903	3	Y	2521	2502	0	57
							59	4	2773	9					
12	33263	X	22875	-0-	-10388	-0-	1283	1	19659	3	Y	1586	1596	0	47
							188	4	1745	9					

TOTAL GAS PROD: 430,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,842

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114204	X	57622	-0-	-56582	-0-	228	1	51612	3	Y	5099	5141	0		150
							173	4	5609	9						
02	103152	X	41384	-0-	-61768	-0-	182	1	36816	3	Y	3865	3848	0		167
							134	4	4252	9						
03	114204	X	44502	-0-	-69702	-0-	1610	1	38269	3	Y	4144	4255	0		56
							65	4	4558	9						
04	86400	X	39038	-0-	-47362	-0-	1785	1	33304	3	Y	3549	3567	0		38
							45	4	3904	9						
05	70959	X	46608	-0-	-24351	-0-	1952	1	40867	3	Y	3396	3380	0		54
							53	4	3736	9						
06	55770	X	35744	-0-	-20026	-0-	1633	1	31010	3	Y	2789	2763	0		80
							33	4	3068	9						
07	45818	X	8126	-0-	-37692	-0-	391	1	7100	3	Y	569	637	0		12
							9	4	626	9						
08	46593	X	22279	-0-	-24314	-0-	928	1	18650	3	Y	2437	2421	0		28
							20	4	2681	9						
09	45090	X	12712	-0-	-32378	-0-	566	1	10625	3	Y	1371	1382	0		17
							13	4	1508	9						
10	46593	X	6945	-0-	-39648	-0-	281	1	5869	3	Y	711	718	0		10
							13	4	782	9						
11	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
*12	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	1041	1	20546	3	Y	2918	2831	0		87
							153	4	3210	9						

TOTAL GAS PROD: 339,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,848

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142011	X	58427	-0-	-83584	-0-	186	1	52433	3	Y	5120	5159	0		151
							176	4	5632	9						
02	128268	X	41195	-0-	-87073	-0-	151	1	36575	3	Y	3943	3924	0		170
							132	4	4337	9						
03	121055	X	43087	-0-	-77968	-0-	1372	1	37503	3	Y	3771	3890	0		51
							64	4	4148	9						
04	85170	X	44162	-0-	-41008	-0-	2044	1	38100	3	Y	3605	3617	0		39
							52	4	3966	9						
05	68293	X	46692	-0-	-21601	-0-	1956	1	40958	3	Y	3386	3371	0		54
							53	4	3725	9						
06	56550	X	31568	-0-	-24982	-0-	1457	1	27363	3	Y	2471	2454	0		71
							30	4	2718	9						
07	45632	X	38949	-0-	-6683	-0-	2356	1	34020	3	Y	2290	2311	0		50
							54	4	2519	9						
08	46686	X	28588	-0-	-18098	-0-	1627	1	24564	3	Y	2147	2172	0		25
							35	4	2362	9						
09	45180	X	31962	-0-	-13218	-0-	1822	1	27712	3	Y	2169	2167	0		27
							42	4	2386	9						
10	46686	X	29508	-0-	-17178	-0-	1685	1	25491	3	Y	2049	2048	0		28
							78	4	2254	9						
11	37680	X	25838	-0-	-11842	-0-	1502	1	22331	3	Y	1776	1764	0		40
							51	4	1954	9						
12	38936	X	24312	-0-	-14624	-0-	1465	1	20776	3	Y	1687	1677	0		50
							215	4	1856	9						

TOTAL GAS PROD: 444,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123132	X	39464	-0-	-83668	-0-	1932	1	31450	3	Y	5190	5172	0	157
							373	4	5709	9					
02	111216	X	29344	-0-	-81872	-0-	1371	1	23276	3	Y	4115	4188	0	84
							170	4	4527	9					
03	123132	X	30555	-0-	-92577	-0-	1454	1	24820	3	Y	3879	3893	0	70
							14	4	4267	9					
04	48540	X	27572	-0-	-20968	-0-	1328	1	22205	3	Y	3524	3506	0	88
							163	4	3876	9					
05	45074	X	35262	-0-	-9812	-0-	1704	1	28818	3	Y	4221	4215	0	94
							97	4	4643	9					
06	38190	X	32816	-0-	-5374	-0-	1664	1	27329	3	Y	3347	3343	0	98
							141	4	3682	9					
07	32488	X	29805	-0-	-2683	-0-	2059	1	24444	3	Y	2826	2825	0	99
							193	4	3109	9					
08	35247	X	28368	-0-	-6879	-0-	2045	1	23107	3	Y	2748	2788	0	59
							193	4	3023	9					
09	34110	X	21805	-0-	-12305	-0-	1742	1	17564	3	Y	2184	2205	0	38
							97	4	2402	9					
10	35247	X	17889	-0-	-17358	-0-	1392	1	14125	3	Y	2103	2088	0	53
							59	4	2313	9					
11	32820	X	15958	-0-	-16862	-0-	1352	1	12307	3	Y	1918	1917	0	54
							189	4	2110	9					
12	29791	X	19323	-0-	-10468	-0-	1630	1	15660	3	Y	1729	1759	0	24
							131	4	1902	9					

TOTAL GAS PROD: 328,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,784

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136834	X	79165	-0-	-57669	-0-	577	1	68574	3	Y	8413	8374	0	255
							760	4	9254	9					
02	123592	X	58721	-0-	-64871	-0-	405	1	50836	3	Y	6489	6612	0	132
							342	4	7138	9					
03	136834	X	53628	-0-	-83206	-0-	603	1	46394	3	Y	5966	5991	0	107
							68	4	6563	9					
04	106260	X	48507	-0-	-57753	-0-	401	1	42061	3	Y	5233	5209	0	131
							289	4	5756	9					
05	91667	X	41812	-0-	-49855	-0-	347	1	36466	3	Y	4440	4472	0	99
							115	4	4884	9					
06	76620	X	33688	-0-	-42932	-0-	295	1	29079	3	Y	3798	3786	0	111
							136	4	4178	9					
07	65007	X	36610	-0-	-28397	-0-	780	1	31658	3	Y	3645	3628	0	128
							162	4	4010	9					
08	46314	X	42001	-0-	-4313	-0-	2097	1	35988	3	Y	3383	3438	0	73
							195	4	3721	9					
09	44820	X	33092	-0-	-11728	-0-	1752	1	28262	3	Y	2709	2735	0	47
							98	4	2980	9					
10	41819	X	32288	-0-	-9531	-0-	1716	1	27481	3	Y	2743	2721	0	69
							74	4	3017	9					
11	40650	X	31063	-0-	-9587	-0-	1659	1	26512	3	Y	2416	2417	0	68
							234	4	2658	9					
12	42005	X	27859	-0-	-14146	-0-	1600	1	23767	3	Y	2150	2188	0	30
							127	4	2365	9					

TOTAL GAS PROD: 518,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107012	X	66137	-0-	-40875	-0-	487	1	55648	3	Y	8530	8490	0			258
							619	4	9383	9							
02	96656	X	61223	-0-	-35433	-0-	411	1	51878	3	Y	7804	7904	0			158
							350	4	8584	9							
03	107012	X	46441	-0-	-60571	-0-	368	1	39649	3	Y	5731	5786	0			103
							120	4	6304	9							
04	71850	X	50051	-0-	-21799	-0-	851	1	42759	3	Y	5585	5549	0			139
							297	4	6144	9							
05	69099	X	57760	-0-	-11339	-0-	2863	1	47800	3	Y	6304	6303	0			140
							163	4	6934	9							
06	65610	X	44328	-0-	-21282	-0-	2187	1	36502	3	Y	4958	4953	0			145
							185	4	5454	9							
07	67797	X	33310	-0-	-34487	-0-	1641	1	28014	3	Y	3184	3217	0			112
							153	4	3502	9							
08	57753	X	30182	-0-	-27571	-0-	1590	1	24876	3	Y	3244	3286	0			70
							148	4	3568	9							
09	55890	X	24799	-0-	-31091	-0-	1464	1	20376	3	Y	2615	2640	0			45
							82	4	2877	9							
10	57753	X	31225	-0-	-26528	-0-	1791	1	25404	3	Y	3594	3548	0			91
							77	4	3953	9							
11	44340	X	27943	-0-	-16397	-0-	1853	1	22038	3	Y	3447	3441	0			97
							260	4	3792	9							
12	33325	X	25449	-0-	-7876	-0-	1852	1	19994	3	Y	3140	3193	0			44
							149	4	3454	9							

TOTAL GAS PROD: 498,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,136

MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283161 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 10/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125488	X	61228	-0-	-64260	-0-	3076	1	50831	3	Y	6116	6110	0	185
							593	4	6728	9					
02	113344	X	43426	-0-	-69918	-0-	2017	1	35485	3	Y	5159	5239	0	105
							249	4	5675	9					
03	49947	X	49947	-0-	-0-	-0-	2338	1	41179	3	Y	5773	5774	0	104
							80	4	6350	9					
04	73080	X	45604	-0-	-27476	-0-	2193	1	37499	3	Y	5130	5106	0	128
							269	4	5643	9					
05	66154	X	59207	-0-	-6947	-0-	2854	1	49314	3	Y	6252	6241	0	139
							162	4	6877	9					
06	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	3547	1	62515	3	Y	5892	5859	0	172
							299	4	6481	9					
07	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	3307	1	57144	3	Y	4949	4947	0	174
							307	4	5444	9					
08	59210	X	45692	-0-	-13518	-0-	2455	1	39045	3	Y	3603	3700	0	77
							229	4	3963	9					
09	72840	X	51618	-0-	-21222	-0-	3059	1	44120	3	Y	3880	3890	0	67
							171	4	4268	9					
10	75268	X	53126	-0-	-22142	-0-	3073	1	45730	3	Y	3810	3781	0	96
							132	4	4191	9					
11	72840	X	53598	-0-	-19242	-0-	2896	1	46271	3	Y	3657	3651	0	102
							408	4	4023	9					
12	66216	X	48892	-0-	-17324	-0-	3016	1	41837	3	Y	3454	3508	0	48
							240	4	3799	9					

TOTAL GAS PROD: 651,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,675

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131161	X	75284	-0-	-55877	-0-	659	1	61131	3	Y	11868	11885	0	95
							439	4	13055	9					
02	118468	X	60182	-0-	-58286	-0-	440	1	50180	3	Y	8515	8532	0	78
							195	4	9367	9					
03	131161	X	52771	-0-	-78390	-0-	309	1	48691	3	Y	3346	3387	0	37
							90	4	3681	9					
04	85830	X	54711	-0-	-31119	-0-	389	1	48239	3	Y	5400	5361	0	76
							143	4	5940	9					
05	81375	X	58252	-0-	-23123	-0-	438	1	48268	3	Y	8578	8552	0	102
							110	4	9436	9					
06	72870	X	52033	-0-	-20837	-0-	404	1	43095	3	Y	7552	7563	0	91
							227	4	8307	9					
07	66619	X	26727	-0-	-39892	-0-	203	1	22331	3	Y	3702	3760	0	33
							121	4	4072	9					
08	54064	X	50249	-0-	-3815	-0-	360	1	42057	3	Y	6949	6901	0	81
							188	4	7644	9					
09	52320	X	46229	-0-	-6091	-0-	318	1	38801	3	Y	6326	6300	0	107
							151	4	6959	9					
10	54064	X	38341	-0-	-15723	-0-	282	1	31892	3	Y	5512	5503	0	116
							104	4	6063	9					
11	52020	X	45655	-0-	-6365	-0-	344	1	38299	3	Y	6167	6184	0	99
							228	4	6784	9					
12	50251	X	44002	-0-	-6249	-0-	332	1	36960	3	Y	5843	5904	0	38
							283	4	6427	9					

TOTAL GAS PROD: 604,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,758

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149172	X	91687	-0-	-57485	-0-	834	1	73106	3	Y	15651	15672	0	126
							531	4	17216	9					
02	134736	X	74400	-0-	-60336	-0-	588	1	59618	3	Y	12689	12699	0	116
							236	4	13958	9					
03	149172	X	73576	-0-	-75596	-0-	583	1	59168	3	Y	12384	12364	0	136
							203	4	13622	9					
04	105510	X	68906	-0-	-36604	-0-	578	1	55776	3	Y	11258	11236	0	158
							168	4	12384	9					
05	97991	X	70653	-0-	-27338	-0-	465	1	56491	3	Y	12334	12345	0	147
							130	4	13567	9					
06	88740	X	67475	-0-	-21265	-0-	420	1	58245	3	Y	7731	7785	0	93
							306	4	8504	9					
07	82367	X	70934	-0-	-11433	-0-	464	1	58649	3	Y	10459	10460	0	92
							316	4	11505	9					
08	65999	X	64659	-0-	-1340	-0-	401	1	53274	3	Y	9770	9749	0	113
							237	4	10747	9					
09	63870	X	52019	-0-	-11851	-0-	314	1	42527	3	Y	8194	8168	0	139
							165	4	9013	9					
10	65999	X	47592	-0-	-18407	-0-	301	1	39131	3	Y	7303	7288	0	154
							127	4	8033	9					
11	63870	X	48204	-0-	-15666	-0-	317	1	39865	3	Y	7078	7119	0	113
							236	4	7786	9					
*12	67714	X	67714	-0-	-0-	-0-	2907	1	55625	3	Y	7937	7998	0	52
							451	4	8731	9					

TOTAL GAS PROD: 797,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,788

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119288	X	108966	-0-	-10322	-0-	1028	1	90036	3	Y	15684	15712	0	126
							650	4	17252	9					
02	107744	X	89098	-0-	-18646	-0-	720	1	74492	3	Y	12359	12372	0	113
							291	4	13595	9					
03	119288	X	85151	-0-	-34137	-0-	691	1	71432	3	Y	11704	11688	0	129
							154	4	12874	9					
04	115440	X	82025	-0-	-33415	-0-	702	1	69135	3	Y	10892	10868	0	153
							207	4	11981	9					
05	119288	X	75872	-0-	-43416	-0-	522	1	63009	3	Y	11088	11109	0	132
							144	4	12197	9					
06	105450	X	66446	-0-	-39004	-0-	466	1	55284	3	Y	9460	9478	0	114
							290	4	10406	9					
07	98642	X	62695	-0-	-35947	-0-	435	1	52588	3	Y	8535	8574	0	75
							283	4	9389	9					
08	75485	X	56761	-0-	-18724	-0-	371	1	47825	3	Y	7593	7580	0	88
							213	4	8352	9					
09	73050	X	50651	-0-	-22399	-0-	320	1	42660	3	Y	6824	6796	0	116
							165	4	7506	9					
10	75485	X	47829	-0-	-27656	-0-	316	1	40565	3	Y	6196	6181	0	131
							132	4	6816	9					
11	66450	X	46348	-0-	-20102	-0-	535	1	39275	3	Y	5731	5770	0	92
							234	4	6304	9					
12	62682	X	61954	-0-	-728	-0-	2767	1	52130	3	Y	6030	6082	0	40
							424	4	6633	9					

TOTAL GAS PROD: 833,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,096

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164951	X	90048	-0-	-74903	-0-	361	1	75298	3	Y	12545	12528	0	421
							589	4	13800	9					
02	148988	X	71421	-0-	-77567	-0-	284	1	59020	3	Y	10849	10812	0	458
							183	4	11934	9					
03	164951	X	106941	-0-	-58010	-0-	410	1	91172	3	Y	13630	13790	0	298
							366	4	14993	9					
04	104700	X	49593	-0-	-55107	-0-	1866	1	41562	3	Y	5530	5654	0	174
							82	4	6083	9					
05	101153	X	5974	-0-	-95179	-0-	218	1	4721	3	Y	934	1085	0	23
							8	4	1027	9					
06	103590	X	74057	-0-	-29533	-0-	2674	1	59519	3	Y	10625	10369	0	279
							176	4	11688	9					
07	107043	X	29897	-0-	-77146	-0-	1116	1	24755	3	Y	3562	3788	0	53
							108	4	3918	9					
08	101432	X	31299	-0-	-70133	-0-	1078	1	25422	3	Y	4276	4259	0	70
							95	4	4704	9					
09	74070	X	47372	-0-	-26698	-0-	1642	1	39376	3	Y	5725	5666	0	129
							56	4	6298	9					
10	76539	X	49623	-0-	-26916	-0-	1839	1	41349	3	Y	5719	5721	0	127
							144	4	6291	9					
11	74070	X	41415	-0-	-32655	-0-	1617	1	34847	3	Y	4285	4296	0	116
							237	4	4714	9					
12	48949	X	45555	-0-	-3394	-0-	1796	1	38842	3	Y	4413	4435	0	94
							63	4	4854	9					

TOTAL GAS PROD: 643,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,093

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139004	X	83267	-0-	-55737	-0-	3179	1	68325	3	Y	10189	10158	0	342
							555	4	11208	9					
02	125552	X	94835	-0-	-30717	-0-	3445	1	76774	3	Y	13063	12853	0	552
							247	4	14369	9					
03	139004	X	96636	-0-	-42368	-0-	3797	1	78897	3	Y	12374	12655	0	271
							331	4	13611	9					
04	96330	X	39078	-0-	-57252	-0-	1566	1	32415	3	Y	4575	4702	0	144
							64	4	5033	9					
05	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	144	0	-0-
06	101610	X	-0-	-0-	-101610	-0-					Y	-0-			-0-
07	104997	X	54373	-0-	-50624	-0-	1958	1	44059	3	Y	7424	7313	0	111
							190	4	8166	9					
08	83235	X	74493	-0-	-8742	-0-	2598	1	61231	3	Y	9485	9442	0	154
							230	4	10434	9					
09	71721	X	71721	-0-	-0-	-0-	2482	1	59504	3	Y	8774	8730	0	198
							84	4	9651	9					
10	62345	X	62345	-0-	-0-	-0-	2286	1	51379	3	Y	7728	7755	0	171
							179	4	8501	9					
11	72090	X	61860	-0-	-10230	-0-	2400	1	51698	3	Y	6736	6725	0	182
							352	4	7410	9					
12	74493	X	57576	-0-	-16917	-0-	2243	1	48485	3	Y	6154	6206	0	130
							79	4	6769	9					

TOTAL GAS PROD: 696,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,502

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120683	X	88888	-0-	-31795	-0-	3384	1	72395	3	Y	11381	11272	0			382
							590	4	12519	9							
02	109004	X	9746	-0-	-99258	-0-	354	1	7903	3	Y	1331	1657	0			56
							25	4	1464	9							
03	120683	X	20165	-0-	-100518	-0-	777	1	16129	3	Y	2901	2894	0			63
							68	4	3191	9							
04	86010	X	-0-	-0-	-86010	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
05	88877	X	24891	-0-	-63986	-0-	916	1	19743	3	Y	3815	3720	0			95
							35	4	4197	9							
06	86010	X	59050	-0-	-26960	-0-	2209	1	49073	3	Y	6929	6842	0			182
							146	4	7622	9							
07	75912	X	75912	-0-	-0-	-0-	2847	1	63968	3	Y	8019	8081	0			120
							276	4	8821	9							
08	46782	X	46782	-0-	-0-	-0-	1682	1	39525	3	Y	4933	4973	0			80
							149	4	5426	9							
09	62206	X	62206	-0-	-0-	-0-	2250	1	53778	3	Y	5547	5502	0			125
							76	4	6102	9							
10	75919	X	52596	-0-	-23323	-0-	2122	1	45299	3	Y	4554	4578	0			101
							166	4	5009	9							
11	73470	X	52204	-0-	-21266	-0-	2122	1	45547	3	Y	3840	3837	0			104
							311	4	4224	9							
12	75919	X	44904	-0-	-31015	-0-	1830	1	39449	3	Y	3237	3272	0			69
							64	4	3561	9							

TOTAL GAS PROD: 537,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,487

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152706	X	40697	-0-	-112009	-0-	121	1	37674	3	Y	2524	2539	0			74
							126	4	2776	9							
02	137928	X	30973	-0-	-106955	-0-	104	1	28513	3	Y	2048	2034	0			88
							103	4	2253	9							
03	152706	X	28143	-0-	-124563	-0-	90	1	25821	3	Y	1991	2052	0			27
							42	4	2190	9							
04	147780	X	26214	-0-	-121566	-0-	681	1	23254	3	Y	2044	2049	0			22
							31	4	2248	9							
05	47306	X	34023	-0-	-13283	-0-	1446	1	30241	3	Y	2088	2077	0			33
							39	4	2297	9							
06	39390	X	27861	-0-	-11529	-0-	1325	1	24665	3	Y	1676	1661	0			48
							27	4	1844	9							
07	34286	X	28144	-0-	-6142	-0-	1761	1	24904	3	Y	1308	1328	0			28
							40	4	1439	9							
08	34038	X	26271	-0-	-7767	-0-	1510	1	23306	3	Y	1294	1307	0			15
							32	4	1423	9							
09	32940	X	24584	-0-	-8356	-0-	1494	1	21646	3	Y	1281	1280	0			16
							35	4	1409	9							
10	34038	X	23819	-0-	-10219	-0-	1369	1	20927	3	Y	1327	1325	0			18
							63	4	1460	9							
11	27870	X	20662	-0-	-7208	-0-	1169	1	18104	3	Y	1226	1216	0			28
							40	4	1349	9							
12	28148	X	20189	-0-	-7959	-0-	1281	1	17430	3	Y	1173	1166	0			35
							188	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 331,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,980

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

01	155837	X	54789	-0-	-101048	-0-	452	1	45149	3	Y	8057	8071	0	65
							325	4	8863	9					
02	140756	X	44490	-0-	-96266	-0-	316	1	37168	3	Y	6237	6245	0	57
							145	4	6861	9					
03	155837	X	43481	-0-	-112356	-0-	307	1	36435	3	Y	5896	5888	0	65
							253	4	6486	9					
04	150810	X	39740	-0-	-111070	-0-	299	1	33673	3	Y	5153	5146	0	72
							100	4	5668	9					
05	61907	X	39224	-0-	-22683	-0-	234	1	32898	3	Y	5470	5477	0	65
							75	4	6017	9					
06	53010	X	34345	-0-	-18665	-0-	205	1	28915	3	Y	4611	4620	0	56
							153	4	5072	9					
07	49259	X	34231	-0-	-15028	-0-	205	1	29334	3	Y	4121	4141	0	36
							159	4	4533	9					
08	43493	X	32028	-0-	-11465	-0-	181	1	27541	3	Y	3803	3795	0	44
							123	4	4183	9					
09	39750	X	35548	-0-	-4202	-0-	1375	1	29633	3	Y	4019	3995	0	68
							119	4	4421	9					
10	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	1769	1	34248	3	Y	4102	4084	0	86
							117	4	4512	9					
11	44438	X	44438	-0-	-0-	-0-	1920	1	37871	3	Y	4012	4034	0	64
							234	4	4413	9					
*12	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	1920	1	36389	3	Y	3578	3618	0	24
							294	4	3936	9					

TOTAL GAS PROD: 485,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,059

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139035	X	72206	-0-	-66829	-0-	235	1	61863	3	Y	8751	8766	0	294
							482	4	9626	9					
02	125580	X	14222	-0-	-111358	-0-	45	1	12102	3	Y	1852	2068	0	78
							38	4	2037	9					
03	139035	X	27492	-0-	-111543	-0-	334	1	23284	3	Y	3435	3438	0	75
							95	4	3779	9					
04	134550	X	24274	-0-	-110276	-0-	1013	1	20976	3	Y	2040	2051	0	64
							41	4	2244	9					
05	139035	X	8963	-0-	-130072	-0-	330	1	7134	3	Y	1351	1381	0	34
							13	4	1486	9					
06	134550	X	90389	-0-	-44161	-0-	3363	1	75030	3	Y	10704	10457	0	281
							222	4	11774	9					
07	82060	X	82060	-0-	-0-	-0-	3128	1	70637	3	Y	7265	7437	0	109
							303	4	7992	9					
08	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	2564	1	60640	3	Y	6729	6728	0	110
							227	4	7402	9					
09	90390	X	56887	-0-	-33503	-0-	2043	1	49090	3	Y	5168	5161	0	117
							69	4	5685	9					
10	93403	X	44702	-0-	-48701	-0-	1983	1	38072	3	Y	4084	4110	0	91
							155	4	4492	9					
11	90390	X	39629	-0-	-50761	-0-	2039	1	33336	3	Y	3595	3589	0	97
							299	4	3955	9					
12	82057	X	36545	-0-	-45512	-0-	1466	1	31737	3	Y	2991	3025	0	63
							52	4	3290	9					

TOTAL GAS PROD: 568,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,965

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		66522	-0-	66522	66522	301	1	54120	3	Y	10917	10644	0	273
							92	4	12009	9					
06	SHUT IN		132573	-0-	132573	199095	613	1	110175	3	Y	19520	19280	0	513
							313	4	21472	9					
07	14B2	EXT	111796	-0-	111796	310891	491	1	92469	3	Y	16777	17039	0	251
							381	4	18455	9					
08	14B2	EXT	118850	-0-	118850	429741	495	1	99409	3	Y	16899	16875	0	275
							357	4	18589	9					
09	14B2	EXT	122278	-0-	122278	552019	391	1	105111	3	Y	15121	15054	0	342
							143	4	16633	9					
10	14B2	EXT	98885	-0-	98885	650904	369	1	84839	3	Y	12177	12249	0	270
							282	4	13395	9					
11	14B2	EXT	91885	-0-	91885	742789	261	1	79492	3	Y	10559	10544	0	285
							517	4	11615	9					
12	14B2	EXT	81471	-0-	81471	824260	260	1	70309	3	Y	9812	9889	0	208
							109	4	10793	9					

TOTAL GAS PROD: 824,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,782

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120063	X	58738	-0-	-61325	-0-	1784	1	44573	3	Y	10857	10882	0			150
							438	4	11943	9							
02	108444	X	38173	-0-	-70271	-0-	1246	1	28544	3	Y	7454	7493	0			111
							184	4	8199	9							
03	120063	X	46011	-0-	-74052	-0-	1531	1	35008	3	Y	8537	8490	0			158
							81	4	9391	9							
04	116190	X	43046	-0-	-73144	-0-	1508	1	32343	3	Y	8175	8202	0			131
							202	4	8993	9							
05	120063	X	40815	-0-	-79248	-0-	1575	1	31371	3	Y	6963	6976	0			118
							210	4	7659	9							
06	116190	X	33126	-0-	-83064	-0-	1190	1	25453	3	Y	5703	5725	0			96
							210	4	6273	9							
07	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	1195	1	25743	3	Y	5393	5389	0			100
							199	4	5932	9							
08	46314	X	35014	-0-	-11300	-0-	1421	1	27850	3	Y	5116	5108	0			108
							115	4	5628	9							
09	43050	X	31152	-0-	-11898	-0-	1470	1	24944	3	Y	4205	4220	0			93
							112	4	4626	9							
10	40827	X	29205	-0-	-11622	-0-	1529	1	23724	3	Y	3424	3438	0			79
							186	4	3766	9							
11	33870	X	23538	-0-	-10332	-0-	1224	1	18617	3	Y	3115	3122	0			72
							270	4	3427	9							
12	34999	X	22445	-0-	-12554	-0-	1074	1	17869	3	Y	2956	2993	0			35
							250	4	3252	9							

TOTAL GAS PROD: 434,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,898

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		33295	-0-		33295	33295	312	1	26550	3	Y	5687	5572	0		115
								177	4	6256	9						
03	198426	X	165131	-0-		-33295	-0-	1279	1	137107	3	Y	24268	23946	0		437
								50	4	26695	9						
04	221520	X	130641	-0-		-90879	-0-	1000	1	111137	3	Y	16133	16168	0		402
								758	4	17746	9						
05	228904	X	114664	-0-		-114240	-0-	857	1	99540	3	Y	12686	12806	0		282
								312	4	13955	9						
06	221520	X	92351	-0-		-129169	-0-	699	1	80371	3	Y	9921	9913	0		290
								368	4	10913	9						
07	228904	X	82811	-0-		-146093	-0-	535	1	68918	3	Y	11827	11701	0		416
								348	4	13010	9						
08	166439	X	52773	-0-		-113666	-0-	326	1	46006	3	Y	5639	5934	0		121
								238	4	6203	9						
09	130650	X	43162	-0-		-87488	-0-	399	1	36797	3	Y	5314	5343	0		92
								121	4	5845	9						
10	114669	X	38522	-0-		-76147	-0-	252	1	32731	3	Y	4960	4927	0		125
								83	4	5456	9						
11	92340	X	36138	-0-		-56202	-0-	293	1	30916	3	Y	4247	4253	0		119
								257	4	4672	9						
12	82801	X	33026	-0-		-49775	-0-	233	1	28033	3	Y	4225	4276	0		68
								112	4	4648	9						

TOTAL GAS PROD: 822,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,907

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		28738	-0-		28738	28738	273	1	21847	3	Y	5882	5763	0		119
								148	4	6470	9						
03	181729	X	152991	-0-		-28738	-0-	1105	1	125157	3	Y	24260	23942	0		437
								43	4	26686	9						
04	168570	X	112557	-0-		-56013	-0-	816	1	94812	3	Y	14804	14872	0		369
								645	4	16284	9						
05	174189	X	97688	-0-		-76501	-0-	677	1	82102	3	Y	13318	13391	0		296
								259	4	14650	9						
06	168570	X	69307	-0-		-99263	-0-	518	1	59052	3	Y	8603	8647	0		252
								274	4	9463	9						
07	174189	X	50918	-0-		-123271	-0-	326	1	43289	3	Y	6438	6464	0		226
								221	4	7082	9						
08	154194	X	37410	-0-		-116784	-0-	245	1	31504	3	Y	4996	5115	0		107
								165	4	5496	9						
09	112560	X	59002	-0-		-53558	-0-	2113	1	50733	3	Y	5442	5455	0		94
								170	4	5986	9						
10	97681	X	59258	-0-		-38423	-0-	3219	1	50563	3	Y	4852	4824	0		122
								139	4	5337	9						
11	69300	X	45698	-0-		-23602	-0-	2471	1	38622	3	Y	3870	3884	0		108
								348	4	4257	9						
12	60977	X	36786	-0-		-24191	-0-	1938	1	31427	3	Y	2990	3049	0		49
								132	4	3289	9						

TOTAL GAS PROD: 750,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,455

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	187395	X	74747	-0-	-112648	-0-		395	1	59487	3	Y	13422	13087	0			335
								101	4	14764	9							
06	181350	X	179432	-0-	-1918	-0-		860	1	147571	3	Y	27800	27404	0			731
								421	4	30580	9							
07	187395	X	132103	-0-	-55292	-0-		585	1	108473	3	Y	20543	20967	0			307
								448	4	22597	9							
08	187395	X	98026	-0-	-89369	-0-		430	1	80147	3	Y	15600	15653	0			254
								289	4	17160	9							
09	181350	X	139664	-0-	-41686	-0-		466	1	118312	3	Y	18841	18669	0			426
								161	4	20725	9							
10	187395	X	114342	-0-	-73053	-0-		441	1	96690	3	Y	15354	15439	0			341
								322	4	16889	9							
11	181350	X	97464	-0-	-83886	-0-		287	1	82130	3	Y	13193	13178	0			356
								535	4	14512	9							
12	144305	X	86840	-0-	-57465	-0-		276	1	73748	3	Y	11546	11657	0			245
								115	4	12701	9							

TOTAL GAS PROD: 922,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,299

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		31948	-0-	31948	31948		273	1	24439	3	Y	6430	6299	0			131
								163	4	7073	9							
03	201009	X	169061	-0-	-31948	-0-		1366	1	137632	3	Y	27011	26656	0			486
								351	4	29712	9							
04	194310	X	121362	-0-	-72948	-0-		973	1	101266	3	Y	16755	16823	0			418
								692	4	18431	9							
05	200787	X	89501	-0-	-111286	-0-		726	1	74775	3	Y	12513	12653	0			278
								236	4	13764	9							
06	194310	X	67529	-0-	-126781	-0-		573	1	56178	3	Y	9562	9560	0			280
								260	4	10518	9							
07	200787	X	55094	-0-	-145693	-0-		399	1	45917	3	Y	7767	7774	0			273
								234	4	8544	9							
08	43577	X	43577	-0-	-0-	-0-		324	1	36324	3	Y	6126	6267	0			132
								190	4	6739	9							
09	121350	X	24704	-0-	-96646	-0-		188	1	20274	3	Y	3796	3862	0			66
								66	4	4176	9							
10	89497	X	32933	-0-	-56564	-0-		745	1	26677	3	Y	4947	4888	0			125
								69	4	5442	9							
11	67530	X	41229	-0-	-26301	-0-		2075	1	33631	3	Y	4755	4747	0			133
								292	4	5231	9							
12	55087	X	30132	-0-	-24955	-0-		1487	1	24643	3	Y	3546	3621	0			58
								101	4	3901	9							

TOTAL GAS PROD: 707,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		66317	-0-	66317	66317	411	1	48022	3	Y	16233	15966	0	267
							28	4	17856	9					
07	SHUT IN		193476	-0-	193476	259793	992	1	147130	3	Y	41174	40952	0	489
							63	4	45291	9					
08	SHUT IN		159136	-0-	159136	418929	722	1	123950	3	Y	31311	31315	0	485
							22	4	34442	9					
09	SHUT IN		132859	-0-	132859	551788	531	1	101508	3	Y	27997	27960	0	522
							23	4	30797	9					
10	SHUT IN		122282	-0-	122282	674070	669	1	93402	3	Y	25613	25601	0	534
							37	4	28174	9					
11	SHUT IN		103578	-0-	103578	777648	509	1	79135	3	Y	21721	21916	0	339
							41	4	23893	9					
12	SHUT IN		91351	-0-	91351	868999	372	1	70064	3	Y	18996	19025	0	310
							19	4	20896	9					

TOTAL GAS PROD: 868,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,045

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		162408	-0-	162408	162408	443	1	148997	3	Y	11566	11409	0	157
							245	4	12723	9					
04	366675	X	204267	-0-	-162408	-0-	438	1	189586	3	Y	12725	12745	0	137
							245	4	13998	9					
05	204848	X	149978	-0-	-54870	-0-	246	1	141186	3	Y	7609	7625	0	121
							176	4	8370	9					
06	198240	X	93943	-0-	-104297	-0-	180	1	88327	3	Y	4859	4840	0	140
							91	4	5345	9					
07	204848	X	70133	-0-	-134715	-0-	154	1	65893	3	Y	3643	3704	0	79
							79	4	4007	9					
08	204848	X	52628	-0-	-152220	-0-	71	1	49020	3	Y	3170	3212	0	37
							50	4	3487	9					
09	198240	X	42323	-0-	-155917	-0-	247	1	39004	3	Y	2751	2754	0	34
							46	4	3026	9					
10	149978	X	57317	-0-	-92661	-0-	2506	1	52167	3	Y	2298	2301	0	31
							116	4	2528	9					
11	93930	X	36366	-0-	-57564	-0-	1682	1	32842	3	Y	1622	1616	0	37
							58	4	1784	9					
12	70122	X	47830	-0-	-22292	-0-	2425	1	43299	3	Y	1592	1582	0	47
							355	4	1751	9					

TOTAL GAS PROD: 917,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	158007	X	58721	-0-	-99286	-0-	292	1	47367	3	Y	9984	9735	0			249
							80	4	10982	9							
*06	152910	X	141450	-0-	-11460	-0-	621	1	118710	3	Y	19802	19531	0			520
							337	4	21782	9							
*07	158007	X	102508	-0-	-55499	-0-	467	1	84227	3	Y	15879	16161	0			238
							347	4	17467	9							
*08	158007	X	104877	-0-	-53130	-0-	443	1	87799	3	Y	14836	14832	0			242
							315	4	16320	9							
*09	152910	X	115745	-0-	-37165	-0-	383	1	99155	3	Y	14611	14523	0			330
							135	4	16072	9							
*10	158007	X	100239	-0-	-57768	-0-	387	1	85502	3	Y	12785	12831	0			284
							286	4	14064	9							
*11	152910	X	97429	-0-	-55481	-0-	272	1	83937	3	Y	11521	11494	0			311
							547	4	12673	9							
*12	158007	X	92935	-0-	-65072	-0-	272	1	81391	3	Y	10132	10228	0			215
							127	4	11145	9							

TOTAL GAS PROD: 813,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,550

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	160270	X	55521	-0-	-104749	-0-	295	1	44386	3	Y	9786	9542	0			244
							75	4	10765	9							
*06	163652	X	163652	-0-	-0-	-0-	737	1	137668	3	Y	22596	22246	0			594
							391	4	24856	9							
*07	160270	X	64173	-0-	-96097	-0-	283	1	53180	3	Y	9537	9988	0			143
							219	4	10491	9							
*08	160270	X	93628	-0-	-66642	-0-	373	1	79641	3	Y	12116	12062	0			197
							286	4	13328	9							
*09	155100	X	97335	-0-	-57765	-0-	308	1	84089	3	Y	11658	11592	0			263
							114	4	12824	9							
*10	160270	X	78815	-0-	-81455	-0-	291	1	67986	3	Y	9374	9429	0			208
							227	4	10311	9							
*11	155100	X	63222	-0-	-91878	-0-	180	1	54697	3	Y	7262	7274	0			196
							357	4	7988	9							
*12	160270	X	65882	-0-	-94388	-0-	1587	1	56938	3	Y	6605	6661	0			140
							91	4	7266	9							

TOTAL GAS PROD: 682,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,934

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	144336	X	63586	-0-	-80750	-0-	382	1	49577	3	Y	12312	12005	0	307
							84	4	13543	9					
*06	157174	X	157174	-0-	-0-	-0-	858	1	126643	3	Y	26646	26253	0	700
							362	4	29311	9					
*07	144336	X	138651	-0-	-5685	-0-	650	1	112172	3	Y	23060	23415	0	345
							463	4	25366	9					
*08	148825	X	148825	-0-	-0-	-0-	645	1	122589	3	Y	22864	22837	0	372
							441	4	25150	9					
*09	139680	X	130681	-0-	-8999	-0-	463	1	109305	3	Y	18876	18822	0	426
							149	4	20764	9					
*10	144336	X	103742	-0-	-40594	-0-	427	1	86218	3	Y	15281	15368	0	339
							288	4	16809	9					
*11	139680	X	85548	-0-	-54132	-0-	277	1	71354	3	Y	12228	12237	0	330
							466	4	13451	9					
*12	144336	X	71683	-0-	-72653	-0-	226	1	61622	3	Y	8854	8996	0	188
							96	4	9739	9					

TOTAL GAS PROD: 899,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,121

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

03	0		172875	-0-	172875	172875	511	1	156772	3	Y	13941	13752	0	189
							257	4	15335	9					
04	420005	X	247130	-0-	-172875	-0-	657	1	228084	3	Y	16450	16461	0	178
							294	4	18095	9					
05	236995	X	192117	-0-	-44878	-0-	342	1	181510	3	Y	9126	9159	0	145
							226	4	10039	9					
06	229350	X	119180	-0-	-110170	-0-	229	1	112980	3	Y	5323	5315	0	153
							116	4	5855	9					
07	236995	X	88103	-0-	-148892	-0-	150	1	83277	3	Y	4160	4222	0	91
							100	4	4576	9					
08	236995	X	65233	-0-	-171762	-0-	97	1	61660	3	Y	3103	3158	0	36
							63	4	3413	9					
09	229350	X	51767	-0-	-177583	-0-	86	1	48741	3	Y	2620	2624	0	32
							58	4	2882	9					
10	192107	X	50651	-0-	-141456	-0-	875	1	46997	3	Y	2434	2433	0	33
							102	4	2677	9					
11	119190	X	57988	-0-	-61202	-0-	2700	1	53187	3	Y	1826	1817	0	42
							92	4	2009	9					
12	88102	X	57324	-0-	-30778	-0-	2549	1	52845	3	Y	1415	1415	0	42
							373	4	1557	9					

TOTAL GAS PROD: 1,102,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		159964	-0-	159964	159964	428	1	146153	3	Y	11948	11786	0	162
							240	4	13143	9					
04	388015	X	228051	-0-	-159964	-0-	536	1	211748	3	Y	14085	14095	0	152
							273	4	15494	9					
05	227354	X	185205	-0-	-42149	-0-	327	1	174596	3	Y	9150	9157	0	145
							217	4	10065	9					
06	220020	X	121501	-0-	-98519	-0-	233	1	114936	3	Y	5649	5632	0	162
							118	4	6214	9					
07	227354	X	91523	-0-	-135831	-0-	156	1	86434	3	Y	4390	4456	0	96
							104	4	4829	9					
08	227354	X	68745	-0-	-158609	-0-	47	1	64188	3	Y	4040	4089	0	47
							66	4	4444	9					
09	220020	X	51516	-0-	-168504	-0-	43	1	47599	3	Y	3471	3475	0	43
							56	4	3818	9					
10	185194	X	55328	-0-	-129866	-0-	1035	1	50551	3	Y	3303	3301	0	45
							109	4	3633	9					
11	121500	X	56893	-0-	-64607	-0-	2644	1	51944	3	Y	2014	2013	0	46
							90	4	2215	9					
12	91512	X	57528	-0-	-33984	-0-	2986	1	52300	3	Y	1640	1637	0	49
							438	4	1804	9					

TOTAL GAS PROD: 1,076,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,690

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		154296	-0-	154296	154296	683	1	126335	3	Y	24337	23804	0	533
							507	4	26771	9					
04	320007	X	165711	-0-	-154296	-0-	528	1	142526	3	Y	20353	20245	0	641
							269	4	22388	9					
05	236654	X	146328	-0-	-90326	-0-	452	1	128029	3	Y	16028	16269	0	400
							216	4	17631	9					
06	229020	X	47537	-0-	-181483	-0-	184	1	38510	3	Y	7940	8131	0	209
							109	4	8734	9					
07	236654	X	115772	-0-	-120882	-0-	443	1	93229	3	Y	19743	19657	0	295
							383	4	21717	9					
08	236654	X	98072	-0-	-138582	-0-	351	1	80632	3	Y	15273	15319	0	249
							289	4	16800	9					
09	229020	X	90657	-0-	-138363	-0-	258	1	75685	3	Y	13283	13232	0	300
							103	4	14611	9					
10	146320	X	78763	-0-	-67557	-0-	260	1	66139	3	Y	11040	11095	0	245
							220	4	12144	9					
11	112050	X	64524	-0-	-47526	-0-	170	1	54696	3	Y	8456	8473	0	228
							356	4	9302	9					
12	115785	X	77597	-0-	-38188	-0-	1971	1	66730	3	Y	7990	8049	0	169
							107	4	8789	9					

TOTAL GAS PROD: 1,039,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,443

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		181725	-0-	181725	181725	711	1	151469	3	Y	26308	25732	0	576
							606	4	28939	9					
04	333169	X	151444	-0-	-181725	-0-	440	1	128301	3	Y	20419	20352	0	643
							242	4	22461	9					
05	250046	X	160071	-0-	-89975	-0-	479	1	138971	3	Y	18534	18714	0	463
							234	4	20387	9					
06	241980	X	34468	-0-	-207512	-0-	125	1	27571	3	Y	6085	6388	0	160
							78	4	6694	9					
07	250046	X	66723	-0-	-183323	-0-	267	1	55227	3	Y	10002	10012	0	150
							227	4	11002	9					
08	250046	X	64817	-0-	-185229	-0-	240	1	54704	3	Y	8797	8804	0	143
							196	4	9677	9					
09	241980	X	67104	-0-	-174876	-0-	193	1	57715	3	Y	8289	8245	0	187
							78	4	9118	9					
10	160084	X	61631	-0-	-98453	-0-	210	1	52997	3	Y	7498	7519	0	166
							176	4	8248	9					
11	64560	X	61123	-0-	-3437	-0-	2425	1	52090	3	Y	5684	5697	0	153
							356	4	6252	9					
12	69347	X	64050	-0-	-5297	-0-	2553	1	55086	3	Y	5746	5777	0	122
							90	4	6321	9					

TOTAL GAS PROD: 913,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,362

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		145269	-0-	145269	145269	604	1	120935	3	Y	21131	20669	0	462
							486	4	23244	9					
04	258030	X	112761	-0-	-145269	-0-	443	1	95919	3	Y	14744	14742	0	464
							181	4	16218	9					
05	225711	X	100082	-0-	-125629	-0-	372	1	86594	3	Y	11791	11961	0	294
							146	4	12970	9					
06	218430	X	33054	-0-	-185376	-0-	131	1	27471	3	Y	4885	5051	0	128
							78	4	5374	9					
07	225711	X	79899	-0-	-145812	-0-	271	1	68427	3	Y	9926	9905	0	149
							282	4	10919	9					
08	225711	X	69355	-0-	-156356	-0-	220	1	60512	3	Y	7642	7667	0	124
							217	4	8406	9					
09	218430	X	61552	-0-	-156878	-0-	157	1	53865	3	Y	6779	6750	0	153
							73	4	7457	9					
10	100068	X	40235	-0-	-59833	-0-	1481	1	34837	3	Y	3452	3528	0	77
							120	4	3797	9					
11	77310	X	46992	-0-	-30318	-0-	1831	1	39086	3	Y	5278	5213	0	142
							269	4	5806	9					
12	79887	X	75915	-0-	-3972	-0-	2959	1	64215	3	Y	7852	7828	0	166
							104	4	8637	9					

TOTAL GAS PROD: 765,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,480

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		146076	-0-	146076	146076		570	1	119540	3	Y	23168	22661	0	507
								481	4	25485	9					
04	280631	X	134555	-0-	-146076	-0-		435	1	114512	3	Y	17629	17581	0	555
								216	4	19392	9					
05	193316	X	119590	-0-	-73726	-0-		388	1	102818	3	Y	14737	14924	0	368
								173	4	16211	9					
06	187080	X	29190	-0-	-157890	-0-		107	1	23828	3	Y	4715	4959	0	124
								68	4	5187	9					
07	193316	X	70578	-0-	-122738	-0-		282	1	58744	3	Y	10282	10252	0	154
								242	4	11310	9					
08	193316	X	64264	-0-	-129052	-0-		242	1	54321	3	Y	8642	8655	0	141
								195	4	9506	9					
09	187080	X	59494	-0-	-127586	-0-		647	1	50639	3	Y	7399	7373	0	167
								69	4	8139	9					
10	119598	X	48944	-0-	-70654	-0-		1851	1	41297	3	Y	5137	5190	0	114
								145	4	5651	9					
11	68310	X	44957	-0-	-23353	-0-		1761	1	37684	3	Y	4775	4760	0	129
								259	4	5253	9					
12	70587	X	58961	-0-	-11626	-0-		2370	1	51022	3	Y	4987	5010	0	106
								83	4	5486	9					

TOTAL GAS PROD: 776,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,471

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 284579 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		410522	-0-	410522	410522		8430	1	222941	3	Y	162608	161960	0	648
								282	4	178869	9					
07	SHUT IN		366750	-0-	366750	777272		8431	1	227324	3	Y	118831	118658	0	821
								281	4	130714	9					
08	SHUT IN		78179	-0-	78179	855451		271	1	55863	3	Y	20032	20536	0	317
								10	4	22035	9					
09	SHUT IN		53688	-0-	53688	909139		297	1	38903	3	Y	13163	13234	0	246
								9	4	14479	9					
10	SHUT IN		50421	-0-	50421	959560		1009	1	36858	3	Y	11399	11407	0	238
								15	4	12539	9					
11	SHUT IN		44856	-0-	44856	1004416		1653	1	32589	3	Y	9634	9722	0	150
								17	4	10597	9					
12	SHUT IN		32286	-0-	32286	1036702		1316	1	22973	3	Y	7264	7295	0	119
								7	4	7990	9					

TOTAL GAS PROD: 1,036,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 342,931

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		30475	-0-	30475	30475	89	1	25959	3	Y	3996	3909	0	87
							31	4	4396	9					
08	242240	X	211765	-0-	-30475	-0-	715	1	188002	3	Y	20777	20624	0	240
							193	4	22855	9					
09	210099	X	210099	-0-	-0-	-0-	633	1	189958	3	Y	17530	17555	0	215
							225	4	19283	9					
10	188604	X	177896	-0-	-10708	-0-	376	1	163296	3	Y	12615	12659	0	171
							347	4	13877	9					
11	182520	X	107851	-0-	-74669	-0-	261	1	98071	3	Y	8505	8482	0	194
							163	4	9356	9					
12	188604	X	85284	-0-	-103320	-0-	157	1	76934	3	Y	6983	6970	0	207
							512	4	7681	9					

TOTAL GAS PROD: 823,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,406

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		32535	-0-	32535	32535	92	1	27359	3	Y	4592	4492	0	100
							33	4	5051	9					
08	SHUT IN		223204	-0-	223204	255739	813	1	195523	3	Y	24244	24064	0	280
							200	4	26668	9					
09	457199	X	201460	-0-	-255739	-0-	717	1	178139	3	Y	20358	20388	0	250
							210	4	22394	9					
10	234019	X	184508	-0-	-49511	-0-	473	1	167764	3	Y	14468	14522	0	196
							356	4	15915	9					
11	226470	X	111492	-0-	-114978	-0-	316	1	100659	3	Y	9409	9391	0	214
							167	4	10350	9					
12	234019	X	87291	-0-	-146728	-0-	182	1	78316	3	Y	7521	7512	0	223
							520	4	8273	9					

TOTAL GAS PROD: 840,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,592

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 284870 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	66174	-0-	66174	66174	379	1	48149	3	Y	16016	15753	0			263
						28	4	17618	9							
07	SHUT IN	162665	-0-	162665	228839	779	1	121113	3	Y	37020	36843	0			440
						51	4	40722	9							
08	SHUT IN	135328	-0-	135328	364167	582	1	102758	3	Y	29064	29054	0			450
						18	4	31970	9							
09	SHUT IN	112207	-0-	112207	476374	480	1	84602	3	Y	24642	24632	0			460
						19	4	27106	9							
10	SHUT IN	101592	-0-	101592	577966	586	1	76415	3	Y	22328	22322	0			466
						30	4	24561	9							
11	SHUT IN	84375	-0-	84375	662341	441	1	63717	3	Y	18349	18529	0			286
						33	4	20184	9							
12	SHUT IN	75785	-0-	75785	738126	331	1	57472	3	Y	16333	16352	0			267
						16	4	17966	9							

TOTAL GAS PROD: 738,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,752

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	175677 X	141679	-0-	-33998	-0-	692	1	112426	3	Y	25543	25161	0			382
						464	4	28097	9							
*08	175677 X	114141	-0-	-61536	-0-	475	1	94229	3	Y	17362	17461	0			283
						339	4	19098	9							
*09	170010 X	72081	-0-	-97929	-0-	248	1	60233	3	Y	10471	10517	0			237
						82	4	11518	9							
*10	175677 X	-0-	-0-	-175677	-0-					Y	-0-	237	0			-0-
*11	170010 X	54412	-0-	-115598	-0-	133	1	44717	3	Y	8428	8201	0			227
						291	4	9271	9							
*12	175677 X	103853	-0-	-71824	-0-	251	1	87866	3	Y	14181	14107	0			301
						137	4	15599	9							

TOTAL GAS PROD: 486,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,985

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	73786	-0-	73786	73786	651	1	59217	3	Y	12476	12260	0			216
						194	4	13724	9							
10	170221 X	76588	-0-	-93633	-0-	669	1	63287	3	Y	11337	11267	0			286
						161	4	12471	9							
11	164730 X	51854	-0-	-112876	-0-	2100	1	43557	3	Y	5296	5434	0			148
						371	4	5826	9							
12	170221 X	50577	-0-	-119644	-0-	2476	1	41624	3	Y	5741	5793	0			96
						162	4	6315	9							

TOTAL GAS PROD: 252,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,850

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		74006	-0-	74006	74006	674	1	59264	3	Y	12614	12396	0	218
							193	4	13875	9					
10	184729	X	61766	-0-	-122963	-0-	505	1	51877	3	Y	8411	8416	0	213
							132	4	9252	9					
11	178770	X	41337	-0-	-137433	-0-	1718	1	34235	3	Y	4627	4710	0	130
							294	4	5090	9					
12	184729	X	35766	-0-	-148963	-0-	1913	1	30377	3	Y	3042	3121	0	51
							130	4	3346	9					

TOTAL GAS PROD: 212,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,694

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		69035	-0-	69035	69035	604	1	56349	3	Y	10815	10628	0	187
							185	4	11897	9					
10	174220	X	66497	-0-	-107723	-0-	614	1	54614	3	Y	10118	10050	0	255
							139	4	11130	9					
11	168600	X	42498	-0-	-126102	-0-	1767	1	34654	3	Y	5256	5364	0	147
							295	4	5782	9					
12	174220	X	45266	-0-	-128954	-0-	2223	1	37273	3	Y	5112	5173	0	86
							147	4	5623	9					

TOTAL GAS PROD: 223,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,301

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	216628 X	164265	-0-	-52363	-0-	801	1	130590	3	Y	29396	28956	0			440
						538	4	32336	9							
08	216628 X	140569	-0-	-76059	-0-	604	1	115333	3	Y	22016	22098	0			358
						414	4	24218	9							
09	209640 X	119563	-0-	-90077	-0-	413	1	98784	3	Y	18393	18336	0			415
						134	4	20232	9							
10	216628 X	134612	-0-	-82016	-0-	525	1	111583	3	Y	20120	20089	0			446
						372	4	22132	9							
11	209640 X	85882	-0-	-123758	-0-	504	1	71592	3	Y	12108	12227	0			327
						467	4	13319	9							
12	164269 X	133196	-0-	-31073	-0-	5110	1	111190	3	Y	15196	15201	0			322
						180	4	16716	9							

TOTAL GAS PROD: 778,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,229

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 285052 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	9104	-0-	9104	9104	57	1	5342	3	Y	3330	3191	0			139
						42	4	3663	9							
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9104					Y	-0-	139	0			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9104					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9104					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9104					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9104					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	187920 X	-0-	-0-	-187920	-0-					N	-0-					-0-
07	194184 X	169634	-0-	-24550	-0-	828	1	133413	3	Y	31675	31201	0			474
						550	4	34843	9							
08	194184 X	149022	-0-	-45162	-0-	656	1	119817	3	Y	25562	25620	0			416
						431	4	28118	9							
09	187920 X	127479	-0-	-60441	-0-	495	1	103454	3	Y	21264	21200	0			480
						140	4	23390	9							
10	194184 X	143632	-0-	-50552	-0-	635	1	118782	3	Y	21654	21654	0			480
						396	4	23819	9							
11	187920 X	95601	-0-	-92319	-0-	359	1	80051	3	Y	13336	13456	0			360
						521	4	14670	9							
12	194184 X	113161	-0-	-81023	-0-	426	1	96349	3	Y	14760	14807	0			313
						150	4	16236	9							

TOTAL GAS PROD: 798,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 285058 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	8707	-0-	8707	8707	58	1	5537	3	Y	2789	2673	0			116
						44	4	3068	9							
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8707					Y	-0-	116	0			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8707					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8707					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8707					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8707					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285059 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	10056	-0-	10056	10056	69	1	6962	3	Y	2700	2588	0			112
						55	4	2970	9							
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10056					Y	-0-	112	0			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10056					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10056					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10056					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10056					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	191008	-0-	191008	191008	1722	1	148186	3	Y	36655	35867	0			788
						779	4	40321	9							
09	395558 X	204550	-0-	-191008	-0-	1645	1	165162	3	Y	33823	34025	0			586
						538	4	37205	9							
10	162223 X	151795	-0-	-10428	-0-	1255	1	122347	3	Y	25348	25294	0			640
						310	4	27883	9							
11	156990 X	123752	-0-	-33238	-0-	1047	1	98510	3	Y	21253	21298	0			595
						817	4	23378	9							
12	162223 X	124158	-0-	-38065	-0-	1052	1	100039	3	Y	20515	20824	0			286
						500	4	22567	9							

TOTAL GAS PROD: 795,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,594

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		161689	-0-	161689	161689	1449	1	126629	3	Y	29949	29305	0			644
							667	4	32944	9							
09	0	W	176501	-0-	176501	338190	1324	1	142880	3	Y	28937	29080	0			501
							466	4	31831	9							
10	0	W	130495	-0-	130495	468685	1009	1	105411	3	Y	21644	21599	0			546
							267	4	23808	9							
11	0	W	105834	-0-	105834	574519	840	1	84315	3	Y	18163	18200	0			509
							700	4	19979	9							
12	0	W	98420	-0-	98420	672939	778	1	79479	3	Y	16150	16434	0			225
							398	4	17765	9							

TOTAL GAS PROD: 672,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,843

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		27829	-0-	27829	27829	77	1	23844	3	Y	3526	3449	0			77
							29	4	3879	9							
08	SHUT IN		139316	-0-	139316	167145	607	1	119746	3	Y	17127	17006	0			198
							123	4	18840	9							
09	359820	X	158183	-0-	-201637	-0-	589	1	140019	3	Y	15827	15831	0			194
							165	4	17410	9							
10	371814	X	196080	-0-	-175734	-0-	417	1	176631	3	Y	16961	16926	0			229
							375	4	18657	9							
11	359820	X	129872	-0-	-229948	-0-	276	1	117398	3	Y	10913	10893	0			249
							194	4	12004	9							
12	371814	X	98680	-0-	-273134	-0-	153	1	88637	3	Y	8455	8453	0			251
							589	4	9301	9							

TOTAL GAS PROD: 749,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,809

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 285266 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 H	8933	-0-	8933	8933	59	1	5452	3	Y	3072	2944	0			128
						43	4	3379	9							
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8933					Y	-0-	128	0			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8933					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8933					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8933					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8933					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12575 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 12606 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

12	147684 X	NO RPT	-0-	-147684	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PWT 631610
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2758	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	2157	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	2486	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
04	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2606	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
05	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2725	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
07	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2634	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2623	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	2760 X	2611	-0-	-149	-0-	2497	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2531	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
11	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	2429	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
12	2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2473	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5871	-0-	-2747	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
02	7784	X	5432	-0-	-2352	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7587	-0-	-123	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
07	8401	X	8136	-0-	-265	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	7888	-0-	-513	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7422	-0-	-708	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7650	-0-	-472	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7217	-0-	-643	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4425	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3546	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
03	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4182	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
04	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	3944	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	3892	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	3563	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3610	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
08	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	3476	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
09	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3441	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
10	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3400	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	3093	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3675	3	94	9	Y	85	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	174	-0-	-12	-0-	139	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	168	X	156	-0-	-12	-0-	127	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	186	X	156	-0-	-30	-0-	123	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	180	X	129	-0-	-51	-0-	108	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	186	X	128	-0-	-58	-0-	93	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	180	X	113	-0-	-67	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	186	X	120	-0-	-66	-0-	91	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	95	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	96	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	81	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	81	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1981	-0-	-654	-0-	1916	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1693	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2007	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1885	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1923	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1824	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1886	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1716	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1802	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1765	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1677	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1845	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	183	1	2467	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	136	1	1853	3	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
03	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	109	1	1355	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	1965	-0-	-1693	-0-	151	1	1814	3	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	321	1	4334	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	230	1	2956	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	4050	X	3340	-0-	-710	-0-	227	1	2275	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	4185	X	3230	-0-	-955	-0-	208	1	2140	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
11	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	208	1	2169	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
12	4185	X	2414	-0-	-1771	-0-	173	1	1585	3	Y	596	596	1			-0-
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,132

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4345	-0-	-1115	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	3824	-0-	-1818	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4644	-0-	-816	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	3294	3	525	9	Y	477	477	1	-0-
02	3724	X	3283	-0-	-441	-0-	2734	3	549	9	Y	499	499	1	-0-
03	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3207	3	635	9	Y	577	577	1	-0-
04	4500	X	3642	-0-	-858	-0-	3049	3	593	9	Y	539	539	1	-0-
05	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3085	3	576	9	Y	524	524	1	-0-
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	2995	3	509	9	Y	463	463	1	-0-
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3010	3	518	9	Y	471	471	1	-0-
08	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3036	3	517	9	Y	470	470	1	-0-
09	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	2970	3	480	9	Y	436	436	1	-0-
10	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	2995	3	495	9	Y	450	450	1	-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3268	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3076	3	519	9	Y	472	472	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4884	-0-	-1936	-0-	4844	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	6160	X	5015	-0-	-1145	-0-	4971	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
03	6479	X	5181	-0-	-1298	-0-	5137	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5803	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	5816	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
08	DLQ G-10		5619	-0-	5619	5619	5593	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
09	DLQ G-10		5504	-0-	5504	11123	5476	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	16527	X	5404	-0-	-11123	-0-	5379	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12	5859	X	5715	-0-	-144	-0-	5686	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	578	3	242	9	Y	220	220	1	-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1009	3	Y	334	334	1	-0-
							367	9							
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	Y	438	438	1	-0-
							482	9							
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	323	323	1	-0-
							355	9							
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	3	Y	439	439	1	-0-
							483	9							
06	1770	X	1570	-0-	-200	-0-	81	1	1146	3	Y	312	312	1	-0-
							343	9							
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	122	1	1602	3	Y	450	450	1	-0-
							495	9							
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	129	1	1449	3	Y	434	434	1	-0-
							477	9							
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98	1	1045	3	Y	330	330	1	-0-
							363	9							
10	2156	N	1423	-0-	-733	-0-	103	1	953	3	Y	334	334	1	-0-
							367	9							
11	1980	N	1297	-0-	-683	-0-	102	1	906	3	Y	263	263	1	-0-
							289	9							
12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	902	3	Y	319	319	1	-0-
							351	9							

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	6004	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
02	6832	X	5859	-0-	-973	-0-	4865	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
03	6975	X	6263	-0-	-712	-0-	5222	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	7020	X	5902	-0-	-1118	-0-	4942	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
05	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	5572	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	7020	X	6359	-0-	-661	-0-	5344	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5808	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
08	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	5552	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
09	6480	X	5895	-0-	-585	-0-	5006	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	6820	X	6174	-0-	-646	-0-	5158	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	4692	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
12	6820	X	5520	-0-	-1300	-0-	4587	3	933	9	Y	848	848	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,027

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4231	-0-	1231	1231	4231	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2687	-0-	-413	818	2687	3			Y	-0-					-0-
06	2905	N	2087	-0-	-818	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	2671	3			Y	-0-					-0-
09	5260	X	2589	-0-	-2671	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2475	-0-	-873	-0-	2046	3	429	9	N	390	390	1			-0-
02	3024	X	2727	-0-	-297	-0-	2228	3	499	9	N	454	454	1			-0-
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2249	3	491	9	N	446	446	1			-0-
04	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2203	3	490	9	N	445	445	1			-0-
05	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2158	3	487	9	N	443	443	1			-0-
06	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
07	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2216	3	472	9	N	429	429	1			-0-
08	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2218	3	458	9	N	416	416	1			-0-
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2100	3	438	9	N	398	398	1			-0-
10	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2065	3	437	9	N	397	397	1			-0-
11	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	1729	3	385	9	N	350	350	1			-0-
12	2697	X	2300	-0-	-397	-0-	1867	3	433	9	N	394	394	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5712	-0-	-1511	-0-	5544	3	168	9	N	153	153	1	-0-
02	6524	X	5349	-0-	-1175	-0-	5177	3	172	9	N	156	156	1	-0-
03	6231	X	5925	-0-	-306	-0-	5730	3	195	9	N	177	177	1	-0-
04	6030	X	5696	-0-	-334	-0-	5508	3	188	9	N	171	171	1	-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5738	3	194	9	N	176	176	1	-0-
06	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5484	3	161	9	N	146	146	1	-0-
07	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5538	3	152	9	N	138	138	1	-0-
08	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	5526	3	151	9	N	137	137	1	-0-
09	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5282	3	143	9	N	130	130	1	-0-
10	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	5220	3	141	9	N	128	128	1	-0-
11	5640	X	4679	-0-	-961	-0-	4556	3	123	9	N	112	112	1	-0-
12	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	5381	3	153	9	N	139	139	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 66,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	27	1	496	3	Y	288	288	1	-0-
							317	9							
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	12	1	305	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	2	1	61	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
04	810	N	86	-0-	-724	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	303	303	1	-0-
							333	9							
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	368	368	1	-0-
							405	9							
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	92	1	474	3	Y	585	585	1	-0-
							644	9							
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	635	3	Y	568	568	1	-0-
							625	9							
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	86	1	561	3	Y	204	204	1	-0-
							224	9							
10	1085	N	775	-0-	-310	-0-	68	1	433	3	Y	249	249	1	-0-
							274	9							
11	1050	N	654	-0-	-396	-0-	68	1	401	3	Y	168	168	1	-0-
							185	9							
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	343	1	1846	3	Y	240	240	1	-0-
							264	9							

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	3670	3	382	9	Y	347	347	1	-0-
02	4088	X	3487	-0-	-601	-0-	3110	3	377	9	Y	343	343	1	-0-
03	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	3393	3	407	9	Y	370	370	1	-0-
04	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	3284	3	356	9	Y	324	324	1	-0-
05	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3415	3	358	9	Y	325	325	1	-0-
06	3930	X	3595	-0-	-335	-0-	3261	3	334	9	Y	304	304	1	-0-
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3311	3	331	9	Y	301	301	1	-0-
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3277	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
09	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3145	3	309	9	Y	281	281	1	-0-
10	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3429	3	322	9	Y	293	293	1	-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4235	3	304	9	Y	276	276	1	-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4545	3	319	9	Y	290	290	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2419	-0-	-3781	-0-	1321	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
02	8708	X	2613	-0-	-6095	-0-	1564	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
03	9641	X	2093	-0-	-7548	-0-	1225	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
04	5220	X	1602	-0-	-3618	-0-	938	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
05	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	1478	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
06	2790	X	1791	-0-	-999	-0-	1221	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
07	2883	X	2010	-0-	-873	-0-	1340	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1148	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
09	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3464	1057	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
10	DLQ G-10		1549	-0-	1549	5013	1057	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
11	DLQ G-10		1397	-0-	1397	6410	902	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
*12	8047	X	1637	-0-	-6410	-0-	948	3	689	9	Y	626	626	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,067

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6653	-0-	-756	-0-	6270	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
02	6692	X	6069	-0-	-623	-0-	5698	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
03	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	6283	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	5966	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	5879	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
06	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5914	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	6727	X	6678	-0-	-49	-0-	6351	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
08	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	6063	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
09	DLQ G-10		6153	-0-	6153	12581	5865	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
10	18550	X	5969	-0-	-12581	-0-	5814	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5208	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
12	6665	X	4774	-0-	-1891	-0-	4536	3	238	9	Y	216	216	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,392

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9336	-0-	-646	-0-	8996	3	340	9	Y	309	309	1	-0-
02	9016	X	8152	-0-	-864	-0-	7834	3	318	9	Y	289	289	1	-0-
03	9982	X	8709	-0-	-1273	-0-	8356	3	353	9	Y	321	321	1	-0-
04	9120	X	8640	-0-	-480	-0-	8320	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
05	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	8410	3	310	9	Y	282	282	1	-0-
06	9030	X	8161	-0-	-869	-0-	7941	3	220	9	Y	200	200	1	-0-
07	9021	X	8213	-0-	-808	-0-	7996	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
08	DLQ G-10		8099	-0-	8099	8099	7880	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
09	DLQ G-10		7736	-0-	7736	15835	7531	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
10	DLQ G-10		7887	-0-	7887	23722	7657	3	230	9	Y	209	209	1	-0-
11	DLQ G-10		7335	-0-	7335	31057	7135	3	200	9	Y	182	182	1	-0-
*12	38720	X	7663	-0-	-31057	-0-	7434	3	229	9	Y	208	208	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	11267	-0-	8167	8167	660	1	9318	3	Y	1172	1172	1	-0-
							1289	9							
06	3000	N	6081	-0-	3081	11248	447	1	4630	3	Y	913	913	1	-0-
							1004	9							
07	3100	N	1934	-0-	-1166	10082	259	1	1195	3	Y	436	436	1	-0-
							480	9							
08	11412	X	1330	-0-	-10082	-0-	200	1	948	3	Y	165	165	1	-0-
							182	9							
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	356	1	3001	3	Y	500	500	1	-0-
							550	9							
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2236	3	Y	358	358	1	-0-
							394	9							
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
*12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	3	Y	331	331	1	-0-
							364	9							

TOTAL GAS PROD: 30,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	221	1	6560	3	Y	1207	1207	1			-0-
							1328	9									
02	6580	X	2208	-0-	-4372	-0-	90	1	1764	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
03	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	258	1	5149	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	377	1	7375	3	Y	1092	1091	1	1	8	-0-
							1201	9									
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	473	1	9733	3	Y	1305	1305	1			-0-
							1436	9									
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	483	1	8459	3	Y	987	986	1	1	8	-0-
							1086	9									
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	492	1	8244	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
08	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	518	1	8241	3	Y	910	909	1	1	8	-0-
							1001	9									
09	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	517	1	7396	3	Y	845	844	1	1	8	-0-
							930	9									
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	502	1	7303	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	472	1	6491	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
12	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	515	1	5904	3	Y	728	727	1	1	8	-0-
							801	9									

TOTAL GAS PROD: 99,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,879

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		859	-0-	859	859	29	1	571	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
05	14B2 EXT		1190	-0-	1190	2049	43	1	888	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
06	14B2 EXT		833	-0-	833	2882	37	1	643	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	14B2 EXT		708	-0-	708	3590	32	1	544	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
08	14B2 EXT		682	-0-	682	4272	33	1	527	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
09	4822	X	550	-0-	-4272	-0-	30	1	425	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	84	84	1			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	200	200	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2783	-0-	-1247	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1896	-0-	-987	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2120	-0-	-370	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
*12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

01	3193	X	1810	-0-	-1383	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1695	-0-	-1189	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1828	-0-	-590	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1574	-0-	-658	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1349	-0-	-811	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2160	-0-	-10	-0-	1797	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
02	1932	X	1499	-0-	-433	-0-	1200	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
03	2077	X	1686	-0-	-391	-0-	1359	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
04	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	1220	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1268	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
06	2100	X	1329	-0-	-771	-0-	1116	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	1674	X	1245	-0-	-429	-0-	1006	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
08	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1059	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1085	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	984	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
12	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	864	3	202	9	Y	184	184	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6430	-0-	-2250	-0-	5845	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
02	7840	X	6259	-0-	-1581	-0-	5687	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
03	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6042	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	7290	X	6470	-0-	-820	-0-	5945	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
05	6944	X	6645	-0-	-299	-0-	6131	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
06	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	5887	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	5938	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	6696	X	6324	-0-	-372	-0-	5855	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
09	6480	X	6057	-0-	-423	-0-	5620	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	5730	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5419	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
12	6386	X	6046	-0-	-340	-0-	5575	3	471	9	Y	428	428	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	1439	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
02	1988	N	1606	-0-	-382	-0-	14	1	1248	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
03	1922	N	958	-0-	-964	-0-	32	1	746	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
04	1890	N	835	-0-	-1055	-0-	35	1	645	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
05	1767	N	964	-0-	-803	-0-	42	1	645	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	148	1	1659	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
09	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	133	1	1413	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	157	1	1454	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
11	2070	N	1797	-0-	-273	-0-	153	1	1358	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	165	1	1361	3	Y	269	269	1			-0-
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1218	-0-	-2874	-0-	1218	3			Y	-0-			-0-
02	5908	X	1328	-0-	-4580	-0-	12	1	1094	3	Y	202	202	1	-0-
							222	9							
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	240	1	5554	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
04	6330	X	5038	-0-	-1292	-0-	222	1	4046	3	Y	700	700	1	-0-
							770	9							
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	273	1	4157	3	Y	719	719	1	-0-
							791	9							
06	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	345	1	4883	3	Y	745	745	1	-0-
							820	9							
07	6944	X	5503	-0-	-1441	-0-	340	1	4477	3	Y	624	624	1	-0-
							686	9							
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	4154	301	1	3381	3	Y	429	429	1	-0-
							472	9							
09	DLQ G-10		5219	-0-	5219	9373	392	1	4153	3	Y	613	613	1	-0-
							674	9							
10	14050	X	4677	-0-	-9373	-0-	394	1	3642	3	Y	583	583	1	-0-
							641	9							
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	359	1	3180	3	Y	536	536	1	-0-
							590	9							
12	5518	X	4316	-0-	-1202	-0-	405	1	3328	3	Y	530	530	1	-0-
							583	9							

TOTAL GAS PROD: 53,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10315	-0-	-1775	-0-	10138	3	177	9	Y	161	161	1	-0-
02	10920	X	9432	-0-	-1488	-0-	9258	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
03	12090	X	10252	-0-	-1838	-0-	10051	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
04	10800	X	10266	-0-	-534	-0-	10098	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
05	10850	X	10258	-0-	-592	-0-	10095	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
06	10110	X	9918	-0-	-192	-0-	9750	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	9901	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
08	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	9787	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
09	10260	X	9549	-0-	-711	-0-	9418	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
10	10261	X	9646	-0-	-615	-0-	9504	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
11	9930	X	8382	-0-	-1548	-0-	8264	3	118	9	Y	107	107	1	-0-
*12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10017	3	149	9	Y	135	135	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32682	X	32682	-0-	-0-	-0-	26815	3	5867	9	Y	5334	5332	1	2	8	-0-
02	46204	X	46204	-0-	-0-	-0-	421	1	37425	3	Y	7598	7598	1			-0-
							8358	9									
03	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-	1716	1	39716	3	Y	6657	6657	1			-0-
							7323	9									
04	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	1499	1	27287	3	Y	5011	5011	1			-0-
							5512	9									
05	51150	X	26558	-0-	-24592	-0-	1372	1	20875	3	Y	3919	3919	1			-0-
							4311	9									
06	49500	X	21202	-0-	-28298	-0-	1159	1	16394	3	Y	3317	3317	1			-0-
							3649	9									
07	51150	X	17645	-0-	-33505	-0-	1058	1	13921	3	Y	2424	2424	1			-0-
							2666	9									
08	48763	X	12116	-0-	-36647	-0-	831	1	9331	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
09	34290	X	11064	-0-	-23226	-0-	790	1	8381	3	Y	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
10	26567	X	10133	-0-	-16434	-0-	807	1	7460	3	Y	1696	1696	1			-0-
							1866	9									
11	21210	X	8468	-0-	-12742	-0-	713	1	6317	3	Y	1307	1307	1			-0-
							1438	9									
12	17639	X	9286	-0-	-8353	-0-	838	1	6893	3	Y	1414	1414	1			-0-
							1555	9									

TOTAL GAS PROD: 278,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,174

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1590	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
02	1988	X	1915	-0-	-73	-0-	15	1	1340	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
03	2201	X	1268	-0-	-933	-0-	38	1	875	3	Y	323	323	1			-0-
							355	9									
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1791	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
08	2790	N	1798	-0-	-992	-0-	112	1	1261	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
09	2460	N	1641	-0-	-819	-0-	110	1	1138	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
10	2325	N	1517	-0-	-808	-0-	104	1	1030	3	Y	348	348	1			-0-
							383	9									
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	132	1	1168	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
12	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	98	1	824	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12520	-0-		-1430	-0-	12507	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	12600	X	11131	-0-		-1469	-0-	11123	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	12803	X	11960	-0-		-843	-0-	11952	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	12180	X	11344	-0-		-836	-0-	11341	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	12524	X	11707	-0-		-817	-0-	11706	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	12120	X	11110	-0-		-1010	-0-	11109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	12338	X	11201	-0-		-1137	-0-	11200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	11966	X	10971	-0-		-995	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10414	-0-		-926	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10837	-0-		-881	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	9894	-0-		-1206	-0-	9894	3			Y	-0-					-0-
12	11191	X	10928	-0-		-263	-0-	10928	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8596	-0-		-2068	-0-	8154	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
02	9632	X	8273	-0-		-1359	-0-	7780	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
03	9300	X	9204	-0-		-96	-0-	8663	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
04	9000	X	8394	-0-		-606	-0-	7908	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	9145	X	8274	-0-		-871	-0-	7820	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
06	8910	X	8320	-0-		-590	-0-	7915	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	9207	X	8211	-0-		-996	-0-	7838	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
08	9207	X	7781	-0-		-1426	-0-	7431	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
09	8400	X	6821	-0-		-1579	-0-	6535	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
10	8587	X	6833	-0-		-1754	-0-	6558	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
11	9800	X	9800	-0-		-0-	-0-	9266	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
*12	10681	X	10681	-0-		-0-	-0-	10116	3	565	9	Y	514	514	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11864	-0-		-2272	-0-	10687	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-
02	12768	X	12079	-0-		-689	-0-	10813	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
03	13330	X	13087	-0-		-243	-0-	11682	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
04	12900	X	12239	-0-		-661	-0-	11022	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
05	13361	X	12725	-0-		-636	-0-	11476	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
06	12930	X	12394	-0-		-536	-0-	11282	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
07	13361	X	12428	-0-		-933	-0-	11314	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
08	13082	X	12087	-0-		-995	-0-	11024	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	12390	X	11545	-0-		-845	-0-	10541	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
10	12803	X	11548	-0-		-1255	-0-	10536	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
11	12390	X	11042	-0-		-1348	-0-	10042	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
12	12431	X	10962	-0-		-1469	-0-	9941	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	349	1	2758	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	254	1	1940	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	212	1	1459	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	219	1	1654	3	Y	392	391	1	1	8	-0-
							431	9									
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	1912	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	244	1	1676	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	229	1	1442	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	242	1	1450	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	374	1	1901	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	215	1	1005	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	251	1	1188	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	200	1	964	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,310

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	62	1	1547	3	Y	361	361	1			-0-
							397	9									
02	2016	X	1728	-0-	-288	-0-	51	1	1350	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
03	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	59	1	1369	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
04	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	57	1	1397	3	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
05	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	75	1	1227	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
06	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	53	1	1001	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	100	1	1113	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	111	1	1104	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2472	-0-	-380	-0-	2139	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
02	2576	X	2276	-0-	-300	-0-	1980	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
03	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2150	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
04	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2078	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
05	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	2082	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
06	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2035	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
07	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2015	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	1989	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
09	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	1880	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	1918	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
11	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	1779	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
12	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1769	3	237	9	Y	215	215	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6375	-0-	-1220	-0-	6375	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	5667	-0-	-1193	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6452	-0-	-478	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6245	-0-	-854	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6106	-0-	-993	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5697	-0-	-483	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17 75	1 9	328	3	Y	68	68	1			-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79 68	1 9	1539	3	Y	62	62	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	104 51	1 9	1518	3	Y	46	46	1			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	57 70	1 9	796	3	Y	64	64	1			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	4850	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
02	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	3891	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4580	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
04	5640	X	5051	-0-	-589	-0-	4288	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	4345	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4180	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
07	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	4190	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4161	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
09	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	3865	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	3971	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
11	4890	X	4401	-0-	-489	-0-	3735	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
12	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	3805	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,146

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3497	-0-	-750	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	1730	-0-	-2106	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3394	-0-	-596	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	1903	-0-	-2220	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	4731	2910	3			Y	-0-					-0-
10	8384	X	3653	-0-	-4731	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3402	-0-	-566	-0-		2859	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-		2627	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-		2894	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
04	3390	X	3322	-0-	-68	-0-		2837	3	485	9	Y	441	441	1			-0-
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-		2935	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	3360	X	3290	-0-	-70	-0-		2838	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
07	3472	X	3361	-0-	-111	-0-		2911	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
08	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291		2831	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
09	DLQ G-10		3096	-0-	3096	6387		2667	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	DLQ G-10		3204	-0-	3204	9591		2762	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
11	DLQ G-10		3009	-0-	3009	12600		2591	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
*12	15655	X	3055	-0-	-12600	-0-		2622	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6822	-0-	-680	-0-		6219	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
02	6776	X	6086	-0-	-690	-0-		5533	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
03	7192	X	6621	-0-	-571	-0-		6013	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
04	6900	X	6119	-0-	-781	-0-		5571	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
05	6913	X	6418	-0-	-495	-0-		5800	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6600	X	5480	-0-	-1120	-0-		4899	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
07	6727	X	6478	-0-	-249	-0-		5635	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-		6003	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
09	6210	X	6062	-0-	-148	-0-		5476	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
10	6479	X	6025	-0-	-454	-0-		5482	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
11	6480	X	5682	-0-	-798	-0-		5162	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
12	6696	X	5863	-0-	-833	-0-		5322	3	541	9	Y	492	492	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,582

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-		157	1	3241	3	Y	1025	1025	1			-0-
								1128	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-		151	1	3033	3	Y	856	856	1			-0-
								942	9									
03	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-		102	1	2011	3	Y	519	519	1			-0-
								571	9									
04	4680	X	4247	-0-	-433	-0-		155	1	3008	3	Y	985	985	1			-0-
								1084	9									
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-		221	1	3231	3	Y	977	977	1			-0-
								1075	9									
06	4410	X	4306	-0-	-104	-0-		230	1	3186	3	Y	809	809	1			-0-
								890	9									
07	4557	X	3644	-0-	-913	-0-		220	1	2543	3	Y	801	801	1			-0-
								881	9									
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571		233	1	2507	3	Y	755	755	1			-0-
								831	9									
09	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6482		168	1	2008	3	Y	668	668	1			-0-
								735	9									
10	9914	X	3432	-0-	-6482	-0-		236	1	2514	3	Y	620	620	1			-0-
								682	9									
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		218	1	2255	3	Y	712	712	1			-0-
								783	9									
12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-		228	1	2280	3	Y	663	663	1			-0-
								729	9									

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	131 756	1 9	2697	3	Y	687	687	1			-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	103 686	1 9	2062	3	Y	624	624	1			-0-
03	3751	X	1299	-0-	-2452	-0-	49 287	1 9	963	3	Y	261	261	1			-0-
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	80 636	1 9	1548	3	Y	578	578	1			-0-
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	174 894	1 9	2541	3	Y	813	813	1			-0-
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	167 738	1 9	2315	3	Y	671	671	1			-0-
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	193 640	1 9	2226	3	Y	582	582	1			-0-
08	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	201 622	1 9	2158	3	Y	565	565	1			-0-
09	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	187 510	1 9	2232	3	Y	464	464	1			-0-
10	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	203 556	1 9	2161	3	Y	505	505	1			-0-
11	3210	X	2043	-0-	-1167	-0-	131 551	1 9	1361	3	Y	501	501	1			-0-
12	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	121 536	1 9	1211	3	Y	487	487	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,738

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5501	-0-	-606	-0-	4230	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-
02	5516	X	5000	-0-	-516	-0-	3825	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	4101	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
04	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	3958	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
05	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	4012	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
06	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	3843	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	3944	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	3905	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
09	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	3733	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
10	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	3788	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
11	4920	X	4590	-0-	-330	-0-	3567	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
12	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	3598	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,409

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	5497	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5177	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
03	6448	X	5942	-0-	-506	-0-	5331	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	5470	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
05	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	5464	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5231	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5326	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
09	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	5100	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	5518	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
11	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	5224	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
12	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5196	3	501	9	Y	455	455	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,820

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	100	1	2058	3	Y	566	566	1	-0-
							623	9							
02	2856	X	2306	-0-	-550	-0-	87	1	1738	3	Y	437	437	1	-0-
							481	9							
03	2821	X	1395	-0-	-1426	-0-	54	1	1059	3	Y	256	256	1	-0-
							282	9							
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	3687	3	Y	945	945	1	-0-
							1040	9							
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	Y	818	818	1	-0-
							900	9							
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	Y	756	756	1	-0-
							832	9							
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	214	1	2143	3	Y	788	788	1	-0-
							867	9							

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,566

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	203	1	4195	3	Y	964	964	1	-0-
							1060	9							
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	157	1	3150	3	Y	851	851	1	-0-
							936	9							
03	5487	X	1885	-0-	-3602	-0-	71	1	1410	3	Y	367	367	1	-0-
							404	9							
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-			-0-
06	5280	X	3185	-0-	-2095	-0-	171	1	2365	3	Y	590	590	1	-0-
							649	9							
07	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	243	1	2801	3	Y	1048	1048	1	-0-
							1153	9							
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	3	Y	760	760	1	-0-
							836	9							
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	2178	3	Y	812	812	1	-0-
							893	9							
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	290	1	3085	3	Y	900	900	1	-0-
							990	9							
11	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	262	1	2721	3	Y	670	670	1	-0-
							737	9							
12	4185	X	2719	-0-	-1466	-0-	168	1	1683	3	Y	789	789	1	-0-
							868	9							

TOTAL GAS PROD: 36,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,751

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6038	-0-	-906	-0-	5856	3	182	9	N	165	165	1			-0-
02	6272	X	5436	-0-	-836	-0-	5336	3	100	9	N	91	91	1			-0-
03	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5839	3	109	9	N	99	99	1			-0-
04	6150	X	5861	-0-	-289	-0-	5742	3	119	9	N	108	108	1			-0-
05	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	5892	3	142	9	N	129	129	1			-0-
06	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	5493	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5473	3	254	9	N	231	231	1			-0-
08	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5654	3	80	9	N	73	73	1			-0-
09	5850	X	5561	-0-	-289	-0-	5471	3	90	9	N	82	81	1	1	8	-0-
10	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5405	3	77	9	N	70	70	1			-0-
11	5550	X	5381	-0-	-169	-0-	5320	3	61	9	N	55	54	1	1	8	-0-
12	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	5310	3	53	9	N	48	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5129	-0-	-1381	-0-	4654	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
02	5880	X	4744	-0-	-1136	-0-	4344	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
03	6045	X	5178	-0-	-867	-0-	4752	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
04	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	4658	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	4701	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	5070	X	4816	-0-	-254	-0-	4477	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
07	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4501	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
08	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4520	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	4289	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4342	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
11	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4084	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
12	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	4140	3	360	9	Y	327	327	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5789	-0-	-690	-0-	5246	3	543	9	Y	494	494	1	-0-
02	5852	X	5235	-0-	-617	-0-	4753	3	482	9	Y	438	438	1	-0-
03	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5187	3	526	9	Y	478	478	1	-0-
04	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	5068	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5136	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	4911	3	393	9	Y	357	357	1	-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5008	3	394	9	Y	358	358	1	-0-
08	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	4942	3	386	9	Y	351	351	1	-0-
09	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	4708	3	370	9	Y	336	336	1	-0-
10	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	4770	3	384	9	Y	349	349	1	-0-
11	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	4553	3	377	9	Y	343	343	1	-0-
12	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	4540	3	383	9	Y	348	348	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 63,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	71	-0-	-7028	-0-	30	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	6412	X	124	-0-	-6288	-0-	66	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
03	7099	X	149	-0-	-6950	-0-	76	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1099	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	981	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	981	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	929	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	842	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	716	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	656	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	553	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
09	780	N	490	-0-	-290	-0-	450	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
10	713	N	443	-0-	-270	-0-	406	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	342	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
12	496	N	347	-0-	-149	-0-	316	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7964	-0-	-499	-0-	6613	3	1351	9	Y	1228	1228	1	-0-
02	7644	X	5721	-0-	-1923	-0-	4434	3	1287	9	Y	1170	1170	1	-0-
03	8215	X	7493	-0-	-722	-0-	6197	3	1296	9	Y	1178	1178	1	-0-
04	7710	X	6536	-0-	-1174	-0-	5334	3	1202	9	Y	1093	1093	1	-0-
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	6208	3	1165	9	Y	1059	1059	1	-0-
06	7710	X	5399	-0-	-2311	-0-	4608	3	791	9	Y	719	719	1	-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6647	3	1176	9	Y	1069	1069	1	-0-
08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	5785	3	1021	9	Y	928	928	1	-0-
09	7140	X	4977	-0-	-2163	-0-	4318	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
10	7812	X	6162	-0-	-1650	-0-	5205	3	957	9	Y	870	870	1	-0-
11	7560	X	5751	-0-	-1809	-0-	4806	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
12	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	5680	3	955	9	Y	868	868	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,640

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	3609	3	769	9	Y	699	699	1	-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	30	1	2621	3	Y	545	545	1	-0-
							600	9							
03	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	120	1	2786	3	Y	467	467	1	-0-
							514	9							
04	4230	X	2802	-0-	-1428	-0-	122	1	2214	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
05	4371	X	2377	-0-	-1994	-0-	121	1	1846	3	Y	373	373	1	-0-
							410	9							
06	4230	X	1961	-0-	-2269	-0-	105	1	1487	3	Y	335	335	1	-0-
							369	9							
07	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	109	1	1438	3	Y	346	346	1	-0-
							381	9							
08	3410	X	1945	-0-	-1465	-0-	132	1	1488	3	Y	295	295	1	-0-
							325	9							
09	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	127	1	1348	3	Y	293	293	1	-0-
							322	9							
10	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	140	1	1292	3	Y	264	264	1	-0-
							290	9							
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	132	1	1172	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
12	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	140	1	1151	3	Y	230	230	1	-0-
							253	9							

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1795	3	435	9	Y	395	394	1	1	8	-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	110	1	2549	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2230	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
05	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	112	1	1704	3	Y	265	265	1			-0-
							292	9									
06	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	141	1	2001	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
07	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	164	1	2150	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	110	1	1238	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
09	DLQ G-10		2249	-0-	2249	3732	183	1	1945	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
10	5912	X	2180	-0-	-3732	-0-	198	1	1831	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	185	1	1642	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
12	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	228	1	1878	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 27,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,839

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4100	-0-	-3526	-0-	93	1	3007	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
02	6888	X	6760	-0-	-128	-0-	173	1	5022	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	337	1	5525	3	Y	1500	1500	1			-0-
							1650	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	307	1	4767	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
05	7471	X	4848	-0-	-2623	-0-	253	1	3579	3	Y	924	924	1			-0-
							1016	9									
06	7260	X	2296	-0-	-4964	-0-	121	1	1648	3	Y	479	479	1			-0-
							527	9									
07	7502	X	2352	-0-	-5150	-0-	128	1	1577	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
08	7502	X	2938	-0-	-4564	-0-	170	1	1913	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
09	6390	X	1860	-0-	-4530	-0-	112	1	1162	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
10	4836	X	1640	-0-	-3196	-0-	97	1	960	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
11	2850	X	811	-0-	-2039	-0-	28	1	245	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									
12	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	154	1	1299	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 43,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,170

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3507	-0-	-740	-0-	3295	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3101	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
03	4247	X	3582	-0-	-665	-0-	3305	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
04	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	3214	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3468	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3315	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3341	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
08	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3262	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3064	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3072	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
11	3570	X	2874	-0-	-696	-0-	2735	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
12	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	2930	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	N	2480	-0-	-430	-0-	2452	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2772	X	2353	-0-	-419	-0-	2328	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2402	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2814	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	2570	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2257	-0-	-593	-0-	2249	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2595	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	3947	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
02	4396	X	4336	-0-	-60	-0-	3678	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
03	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	3605	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3282	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
05	4867	X	4026	-0-	-841	-0-	3381	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3320	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
07	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	3098	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
08	4309	X	3004	-0-	-1305	-0-	2509	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3258	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
10	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	2789	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
11	3930	X	2969	-0-	-961	-0-	2439	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
12	4061	X	3181	-0-	-880	-0-	2638	3	543	9	Y	494	494	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4173	-0-	-4104	-0-	98	1	3182	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
02	7476	X	7363	-0-	-113	-0-	196	1	5683	3	Y	1349	1349	1			-0-
							1484	9									
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	350	1	5731	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									
04	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	327	1	5084	3	Y	1322	1322	1			-0-
							1454	9									
05	8153	X	6542	-0-	-1611	-0-	341	1	4815	3	Y	1260	1260	1			-0-
							1386	9									
06	7890	X	6239	-0-	-1651	-0-	333	1	4551	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
07	8153	X	6225	-0-	-1928	-0-	366	1	4507	3	Y	1229	1229	1			-0-
							1352	9									
08	7719	X	5821	-0-	-1898	-0-	367	1	4124	3	Y	1209	1209	1			-0-
							1330	9									
09	6870	X	5442	-0-	-1428	-0-	369	1	3827	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
10	6541	X	5502	-0-	-1039	-0-	390	1	3851	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
11	6240	X	4891	-0-	-1349	-0-	376	1	3325	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
12	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	490	1	4129	3	Y	1079	1079	1			-0-
							1187	9									

TOTAL GAS PROD: 72,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,349

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8911	-0-	-1102	-0-	8909	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	9044	X	8145	-0-	-899	-0-	8145	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8885	-0-	-570	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8407	-0-	-533	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8434	-0-	-587	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8185	-0-	-545	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8363	-0-	-658	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
08	8897	X	8178	-0-	-719	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7837	-0-	-563	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
10	8463	X	8092	-0-	-371	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7518	3			Y	-0-					-0-
12	8370	X	8142	-0-	-228	-0-	8142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1678	-0-	-213	-0-	1645	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1708	X	1581	-0-	-127	-0-	1547	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	1637	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1740	X	1579	-0-	-161	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1472	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1680	X	1616	-0-	-64	-0-	1596	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	1481	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1454	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2938	1444	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	DLQ G-10		1472	-0-	1472	4410	1443	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	DLQ G-10		1342	-0-	1342	5752	1316	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	7287	X	1535	-0-	-5752	-0-	1507	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	619 1663	1 9	3766	3	Y	1512	1512	1			-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	756 762	1 9	2788	3	Y	693	693	1			-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	808 846	1 9	3077	3	Y	769	769	1			-0-
08	6045	X	3578	-0-	-2467	-0-	688 679	1 9	2211	3	Y	617	615	1	2	8	-0-
09	5850	X	3412	-0-	-2438	-0-	792 598	1 9	2022	3	Y	544	544	1			-0-
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	1541 641	1 9	2903	3	Y	583	583	1			-0-
11	4590	X	3551	-0-	-1039	-0-	923 530	1 9	2098	3	Y	482	482	1			-0-
12	4743	X	2859	-0-	-1884	-0-	723 535	1 9	1601	3	Y	486	484	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,686

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8078	-0-	-1532	-0-	8050	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	7394	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	8990	X	8272	-0-	-718	-0-	8249	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8891	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8877	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8397	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8487	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	9207	X	8325	-0-	-882	-0-	8311	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	8910	X	7887	-0-	-1023	-0-	7872	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	8897	X	8031	-0-	-866	-0-	8011	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7716	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	7816	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3142	-0-	-946	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1774	-0-	-3930	-0-	1090	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
02	5152	X	1315	-0-	-3837	-0-	732	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
03	5704	X	1221	-0-	-4483	-0-	857	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
04	5520	X	1666	-0-	-3854	-0-	1071	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	2294	X	1073	-0-	-1221	-0-	707	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
06	1710	X	1432	-0-	-278	-0-	915	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	1736	X	1607	-0-	-129	-0-	1090	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1148	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
09	1680	X	774	-0-	-906	-0-	508	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
10	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	1022	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
11	1710	X	1142	-0-	-568	-0-	771	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
12	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	757	3	380	9	Y	345	345	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,210

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	2257	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
02	2800	X	2607	-0-	-193	-0-	1959	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
03	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2147	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
04	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2028	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2087	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2034	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
07	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2075	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2062	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2053	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
10	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	1925	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
11	2520	N	2345	-0-	-175	-0-	1824	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
12	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	1892	3	559	9	Y	508	508	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,691

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	246	1	5073	3	Y	1426	1426	1			-0-
							1569	9									
02	6692	X	6617	-0-	-75	-0-	244	1	4891	3	Y	1347	1347	1			-0-
							1482	9									
03	6975	X	2457	-0-	-4518	-0-	93	1	1830	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
04	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	243	1	4730	3	Y	1150	1150	1			-0-
							1265	9									
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,408

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5154	-0-	-891	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4757	-0-	-675	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5148	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5045	-0-	-295	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5157	-0-	-453	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3819	-0-	-583	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3171	-0-	-637	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3532	-0-	-398	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3992	-0-	-3634	-0-	2685	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
02	6888	X	694	-0-	-6194	-0-	311	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	7626	X	3064	-0-	-4562	-0-	1951	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	3870	X	2845	-0-	-1025	-0-	1776	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
05	3999	X	2403	-0-	-1596	-0-	1811	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
06	3870	X	1921	-0-	-1949	-0-	1909	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	3069	X	2183	-0-	-886	-0-	2169	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	1927	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	1613	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1907	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	2100	X	1714	-0-	-386	-0-	1703	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	1476	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,373

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1115	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
02	2268	X	2175	-0-	-93	-0-	1607	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1521	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
04	1830	X	1784	-0-	-46	-0-	1344	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
05	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	1252	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2210	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
07	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	1919	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1781	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	1707	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
10	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	1630	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
11	2160	N	1168	-0-	-992	-0-	903	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
12	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1353	3	474	9	Y	431	431	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2089	-0-	-1321	-0-	1321	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
02	3080	X	2048	-0-	-1032	-0-	1462	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	2482	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	2458	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2551	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2642	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	2815	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2718	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
09	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	2211	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
10	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	2572	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
11	3570	X	2320	-0-	-1250	-0-	1790	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
12	3689	X	2753	-0-	-936	-0-	2093	3	660	9	Y	600	600	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,308

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1561	-0-	-1043	-0-	1132	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2153	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2168	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2288	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
05	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	1907	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2630	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2645	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	2382	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	2269	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2285	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
11	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	1627	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
12	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	2055	3	699	9	Y	635	635	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,318

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8089	-0-	-2699	-0-	8089	3			Y	-0-					-0-
02	9744	X	8041	-0-	-1703	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
03	9672	X	7473	-0-	-2199	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
04	9360	X	7162	-0-	-2198	-0-	7162	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	6427	-0-	-3245	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8205	-0-	8205	8205	8205	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7548	-0-	7548	15753	7548	3			Y	-0-					-0-
10	26256	X	10503	-0-	-15753	-0-	10503	3			Y	-0-					-0-
11	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2154	-0-	-357	-0-	1972	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
02	2268	X	1967	-0-	-301	-0-	1773	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
03	2325	X	2184	-0-	-141	-0-	1946	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
04	2160	X	2086	-0-	-74	-0-	1900	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	1957	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	2100	X	2040	-0-	-60	-0-	1879	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	1910	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1842	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1756	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1771	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
11	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1645	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1636	3	155	9	Y	141	141	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4168	-0-	-900	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4490	-0-	-1090	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	913	-0-	-2063	-0-	69	1	544	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
02	1680	N	508	-0-	-1172	-0-	48	1	366	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	115	115	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	78	78	1			-0-
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	394	1	2706	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
07	3100	N	2534	-0-	-566	472	251	1	1578	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
08	2872	N	2400	-0-	-472	-0-	262	1	1568	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
09	2880	X	2315	-0-	-565	-0-	290	1	1477	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
10	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	300	1	1401	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
11	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	286	1	1352	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									
12	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	300	1	1447	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 19,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	7867	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
02	8624	X	7674	-0-	-950	-0-	6992	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
03	9021	X	8382	-0-	-639	-0-	7646	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
04	8550	X	7940	-0-	-610	-0-	7290	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
05	8618	X	8118	-0-	-500	-0-	7449	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
06	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	7240	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	7134	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
08	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	6977	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	7950	X	7374	-0-	-576	-0-	6799	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
10	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	6964	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
11	7830	X	7109	-0-	-721	-0-	6541	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
12	7750	X	7406	-0-	-344	-0-	6784	3	622	9	Y	565	565	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5700	-0-	-686	-0-	5213	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
02	5768	X	5233	-0-	-535	-0-	4764	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
03	6076	X	5746	-0-	-330	-0-	5226	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
04	5670	X	5568	-0-	-102	-0-	5109	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
05	5797	X	5663	-0-	-134	-0-	5228	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	5003	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5071	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5002	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
09	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	4760	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
10	5673	X	5199	-0-	-474	-0-	4833	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
11	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4547	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
12	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	4661	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,499

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4656	-0-	-955	-0-	4212	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
02	5068	X	4550	-0-	-518	-0-	3992	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
03	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4361	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
04	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	4202	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4398	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4104	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4196	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
08	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	4154	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
09	4560	X	4379	-0-	-181	-0-	3958	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4026	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
11	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	3722	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
12	4526	X	4084	-0-	-442	-0-	3888	3	196	9	Y	178	178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	2752	3	1146	9	Y	1042	1042	1	-0-
02	3164	X	1915	-0-	-1249	-0-	1474	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
03	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2056	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
04	3780	X	2533	-0-	-1247	-0-	1805	3	728	9	Y	662	662	1	-0-
05	3906	X	2601	-0-	-1305	-0-	1788	3	813	9	Y	739	739	1	-0-
06	3780	X	900	-0-	-2880	-0-	645	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2162	3	1026	9	Y	933	933	1	-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2157	3	976	9	Y	887	887	1	-0-
09	2520	X	2012	-0-	-508	-0-	1329	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	2142	3	956	9	Y	869	869	1	-0-
11	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	1902	3	827	9	Y	752	752	1	-0-
12	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	1829	3	735	9	Y	668	668	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,659

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4281	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	4508	X	4213	-0-	-295	-0-	4211	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	4313	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	4560	X	4174	-0-	-386	-0-	4170	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	4348	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4247	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4166	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4219	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3982	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
10	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4051	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	3873	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
12	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3959	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	4539	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
02	5684	X	4555	-0-	-1129	-0-	4057	3	498	9	Y	453	453	1	-0-
03	6014	X	4684	-0-	-1330	-0-	4181	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
04	5670	X	4813	-0-	-857	-0-	4344	3	469	9	Y	426	426	1	-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5231	3	531	9	Y	483	483	1	-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4911	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4865	3	501	9	Y	455	455	1	-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	4707	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
09	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	4473	3	462	9	Y	420	420	1	-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	4518	3	487	9	Y	443	443	1	-0-
11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4204	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
12	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4315	3	471	9	Y	428	428	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13005	-0-	-2278	-0-	12625	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
02	13804	X	11484	-0-	-2320	-0-	11153	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
03	13857	X	12423	-0-	-1434	-0-	12076	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
04	13230	X	11615	-0-	-1615	-0-	11295	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
05	13516	X	11686	-0-	-1830	-0-	11376	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
06	12600	X	11177	-0-	-1423	-0-	10892	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
07	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	10376	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
08	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	11071	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
09	11610	X	10277	-0-	-1333	-0-	10022	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
10	11687	X	10334	-0-	-1353	-0-	10066	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
11	11190	X	9873	-0-	-1317	-0-	9599	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
12	11346	X	10085	-0-	-1261	-0-	9792	3	293	9	Y	266	266	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9104	-0-	-1188	-0-	9104	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	7583	-0-	-1713	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	9024	-0-	-865	-0-	9024	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8503	-0-	-827	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8627	-0-	-1014	-0-	8627	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7741	-0-	-1280	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	7406	-0-	-1615	-0-	7406	3			Y	-0-					-0-
09	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
10	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7045	-0-	-1265	-0-	7045	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7476	-0-	-274	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	5189	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
02	6468	X	5350	-0-	-1118	-0-	4964	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
03	6789	X	5994	-0-	-795	-0-	5558	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
04	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	5461	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
05	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	5573	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
06	5790	X	5720	-0-	-70	-0-	5353	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	5463	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5378	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5074	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	5264	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
11	5730	X	5268	-0-	-462	-0-	4943	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5004	3	333	9	Y	303	303	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	226	1	6721	3	Y	1298	1298	1			-0-
							1428	9									
02	7532	X	6201	-0-	-1331	-0-	252	1	4929	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									
03	8804	X	3867	-0-	-4937	-0-	159	1	3167	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	391	1	7651	3	Y	1505	1505	1			-0-
							1656	9									
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	355	1	7312	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
06	8100	X	7721	-0-	-379	-0-	349	1	6121	3	Y	1137	1137	1			-0-
							1251	9									
07	9362	X	8531	-0-	-831	-0-	409	1	6847	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
08	9362	X	8006	-0-	-1356	-0-	405	1	6432	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
09	9060	X	6040	-0-	-3020	-0-	328	1	4686	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	9114	X	7720	-0-	-1394	-0-	419	1	6096	3	Y	1095	1095	1			-0-
							1205	9									
11	8250	X	4459	-0-	-3791	-0-	236	1	3246	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
12	8525	X	5332	-0-	-3193	-0-	340	1	3900	3	Y	993	993	1			-0-
							1092	9									

TOTAL GAS PROD: 85,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,803

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13369	-0-	-1604	-0-	12604	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
02	13524	X	12056	-0-	-1468	-0-	11351	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
03	14229	X	13694	-0-	-535	-0-	12867	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
04	13530	X	13154	-0-	-376	-0-	12439	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
05	13981	X	13465	-0-	-516	-0-	12683	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
06	13260	X	12991	-0-	-269	-0-	12331	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
07	13702	X	13077	-0-	-625	-0-	12444	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
08	13702	X	12927	-0-	-775	-0-	12311	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
09	13140	X	12364	-0-	-776	-0-	11802	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
10	13454	X	12618	-0-	-836	-0-	12034	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
11	12990	X	11920	-0-	-1070	-0-	11345	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
12	13082	X	12395	-0-	-687	-0-	11742	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,343

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6679	-0-	-1319	-0-	6489	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
02	7224	X	7178	-0-	-46	-0-	6979	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	6750	X	6371	-0-	-379	-0-	6198	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
05	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	6382	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	7680	X	6244	-0-	-1436	-0-	6083	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5849	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
08	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	6280	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	6360	X	5906	-0-	-454	-0-	5773	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	5922	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
11	6240	X	5828	-0-	-412	-0-	5682	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
12	6417	X	5900	-0-	-517	-0-	5740	3	160	9	Y	145	144	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4726	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4178	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	5611	X	4674	-0-	-937	-0-	4619	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	5430	X	4494	-0-	-936	-0-	4437	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4390	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	4620	X	4392	-0-	-228	-0-	4355	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4380	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	4003	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4500	X	3703	-0-	-797	-0-	3674	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4122	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	4090	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	3590	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	2324	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4660	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	4143	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	3987	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	5208	X	4082	-0-	-1126	-0-	4024	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	3798	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5208	X	3949	-0-	-1259	-0-	3888	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3800	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3620	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3653	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	3484	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3591	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7062	-0-	-2455	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	3			Y	-0-					-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	8159	-0-	-31	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	6885	-0-	-2477	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
06	9060	X	7217	-0-	-1843	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-
08	9207	X	6971	-0-	-2236	-0-	6971	3			Y	-0-					-0-
09	8160	X	6616	-0-	-1544	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	7377	-0-	-1179	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
11	8280	X	7246	-0-	-1034	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
12	8556	X	7109	-0-	-1447	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5128	-0-	-2064	-0-	4978	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
02	6496	X	5919	-0-	-577	-0-	5792	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	6572	X	6229	-0-	-343	-0-	6120	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
04	6270	X	5934	-0-	-336	-0-	5774	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
05	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	5792	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	6330	X	5769	-0-	-561	-0-	5622	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	6541	X	5615	-0-	-926	-0-	5425	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5668	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
09	5940	X	5015	-0-	-925	-0-	4964	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	5678	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	5329	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
12	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	5350	3	88	9	Y	80	80	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9080	-0-	-1429	-0-	8149	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
02	9492	X	8292	-0-	-1200	-0-	7424	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
03	9982	X	9125	-0-	-857	-0-	8178	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
04	9300	X	8813	-0-	-487	-0-	7985	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	9455	X	8886	-0-	-569	-0-	8075	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
06	8880	X	8492	-0-	-388	-0-	7791	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
07	9176	X	8624	-0-	-552	-0-	7903	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
08	9114	X	8502	-0-	-612	-0-	7753	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
09	8820	X	8111	-0-	-709	-0-	7441	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
10	8897	X	8240	-0-	-657	-0-	7545	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
11	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7123	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
12	8618	X	8010	-0-	-608	-0-	7283	3	727	9	Y	661	661	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,474

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3906	-0-	-1767	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	3269	-0-	-1855	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4380	-0-	-1293	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3760	-0-	-1010	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4854	-0-	-540	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5021	-0-	-199	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	242	1	3272	3	Y	844	844	1			-0-
							928	9									
02	4704	X	53	-0-	-4651	-0-	3	1	42	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	299	1	4472	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	435	1	5861	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	366	1	4712	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
08	5208	X	3790	-0-	-1418	-0-	257	1	2796	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
09	5040	X	2974	-0-	-2066	-0-	242	1	2427	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
10	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	267	1	2754	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									
11	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	274	1	2860	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
12	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	283	1	2589	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									

TOTAL GAS PROD: 42,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,507

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3976	-0-	-984	-0-	205	1	2768	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
02	4368	X	4122	-0-	-246	-0-	222	1	3024	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									
03	4588	X	863	-0-	-3725	-0-	50	1	620	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	374	1	5586	3	Y	1346	1346	1			-0-
							1481	9									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	340	1	4091	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	277	1	3741	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
07	7688	X	3883	-0-	-3805	-0-	215	1	2763	3	Y	823	823	1			-0-
							905	9									
08	7688	X	3331	-0-	-4357	-0-	214	1	2323	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
09	7440	X	3451	-0-	-3989	-0-	241	1	2421	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
10	5642	X	3574	-0-	-2068	-0-	245	1	2524	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
11	5040	X	3252	-0-	-1788	-0-	218	1	2272	3	Y	693	693	1			-0-
							762	9									
12	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	224	1	2054	3	Y	621	621	1			-0-
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 47,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5208	-0-	-1178	-0-	275	1	3716	3	Y	1106	1106	1			-0-
							1217	9									
02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	287	1	3905	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	304	1	3793	3	Y	1323	1323	1			-0-
							1455	9									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	270	1	4041	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
05	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	316	1	3803	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	277	1	3734	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
07	5983	X	5203	-0-	-780	-0-	298	1	3838	3	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
08	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	292	1	3172	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
09	5520	X	4258	-0-	-1262	-0-	298	1	2990	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
10	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	333	1	3431	3	Y	940	940	1			-0-
							1034	9									
11	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	338	1	3529	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
12	5208	X	4205	-0-	-1003	-0-	326	1	2981	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									

TOTAL GAS PROD: 59,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,055

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	420	1	5674	3	Y	1308	1308	1			-0-
							1439	9									
02	6440	X	5637	-0-	-803	-0-	277	1	3773	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	392	1	4889	3	Y	1454	1454	1			-0-
							1599	9									
04	7290	X	7035	-0-	-255	-0-	350	1	5233	3	Y	1320	1320	1			-0-
							1452	9									
05	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	364	1	4380	3	Y	1255	1255	1			-0-
							1381	9									
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	318	1	4288	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
07	7285	X	6150	-0-	-1135	-0-	342	1	4402	3	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									
08	7285	X	5634	-0-	-1651	-0-	354	1	3855	3	Y	1295	1295	1			-0-
							1425	9									
09	7050	X	4312	-0-	-2738	-0-	266	1	2667	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
10	6293	X	4277	-0-	-2016	-0-	241	1	2486	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
11	6090	X	3986	-0-	-2104	-0-	220	1	2293	3	Y	1339	1339	1			-0-
							1473	9									
12	6138	X	3755	-0-	-2383	-0-	241	1	2209	3	Y	1186	1186	1			-0-
							1305	9									

TOTAL GAS PROD: 67,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,883

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7635	-0-	-704	-0-	7116	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
02	7532	X	6638	-0-	-894	-0-	6181	3	457	9	Y	415	415	1	-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	6877	3	506	9	Y	460	460	1	-0-
04	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	6770	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
05	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	6810	3	429	9	Y	390	390	1	-0-
06	7380	X	6723	-0-	-657	-0-	6327	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
07	7471	X	6784	-0-	-687	-0-	6388	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
08	7471	X	6677	-0-	-794	-0-	6290	3	387	9	Y	352	352	1	-0-
09	7230	X	6721	-0-	-509	-0-	6355	3	366	9	Y	333	333	1	-0-
10	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	6414	3	378	9	Y	344	344	1	-0-
11	6720	X	6461	-0-	-259	-0-	6090	3	371	9	Y	337	337	1	-0-
12	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6240	3	394	9	Y	358	358	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 82,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,590

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4813	-0-	-2162	-0-	3838	3	975	9	Y	886	886	1	-0-
02	6300	X	5350	-0-	-950	-0-	4326	3	1024	9	Y	931	931	1	-0-
03	6975	X	5143	-0-	-1832	-0-	4102	3	1041	9	Y	946	946	1	-0-
04	6060	X	3779	-0-	-2281	-0-	3032	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
05	6076	X	3512	-0-	-2564	-0-	2729	3	783	9	Y	712	712	1	-0-
06	5730	X	3031	-0-	-2699	-0-	2524	3	507	9	Y	461	461	1	-0-
07	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	4136	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
08	5146	X	4993	-0-	-153	-0-	3975	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
09	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	2724	3	814	9	Y	740	740	1	-0-
10	5053	X	1751	-0-	-3302	-0-	1399	3	352	9	Y	320	320	1	-0-
11	4890	X	1760	-0-	-3130	-0-	1331	3	429	9	Y	390	390	1	-0-
12	5053	X	2562	-0-	-2491	-0-	2111	3	451	9	Y	410	410	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,222

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	159	1	2142	3	Y	1165	1165	1	-0-
							1282	9							
02	4984	X	2769	-0-	-2215	-0-	149	1	2023	3	Y	543	543	1	-0-
							597	9							
03	5053	X	1267	-0-	-3786	-0-	70	1	875	3	Y	293	293	1	-0-
							322	9							
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	293	1	3950	3	Y	1168	1168	1	-0-
							1285	9							
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	343	1	4420	3	Y	1083	1083	1	-0-
							1191	9							
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	293	1	3191	3	Y	912	912	1	-0-
							1003	9							
09	5340	X	3916	-0-	-1424	-0-	275	1	2761	3	Y	800	800	1	-0-
							880	9							
10	5518	X	4201	-0-	-1317	-0-	290	1	2989	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
11	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	271	1	2827	3	Y	773	773	1	-0-
							850	9							
12	5518	X	3257	-0-	-2261	-0-	252	1	2309	3	Y	633	633	1	-0-
							696	9							

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2050	-0-	-647	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1611	-0-	-825	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1989	-0-	-584	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1858	-0-	-122	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5137	-0-	-412	-0-	4764	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
02	5012	X	4478	-0-	-534	-0-	4131	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
03	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	4514	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
04	4980	X	4671	-0-	-309	-0-	4353	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
05	5146	X	4744	-0-	-402	-0-	4436	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4980	X	4540	-0-	-440	-0-	4256	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
07	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	4328	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
08	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4270	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
09	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	4050	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
10	4743	X	4403	-0-	-340	-0-	4122	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	4530	X	4124	-0-	-406	-0-	3859	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
12	4619	X	4102	-0-	-517	-0-	3810	3	292	9	Y	265	265	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,333

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	183	1	3418	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	128	1	3236	3	Y	896	896	1			-0-
							986	9									
03	4526	X	1977	-0-	-2549	-0-	51	1	1479	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
04	4560	X	2661	-0-	-1899	-0-	104	1	1971	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	414	1	4266	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									
06	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	367	1	2573	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
07	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	470	1	2419	3	Y	960	960	1			-0-
							1056	9									
08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	363	1	2386	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
09	DLQ G-10		3378	-0-	3378	7037	337	1	2194	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
10	10394	X	3357	-0-	-7037	-0-	341	1	2165	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	372	1	2179	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
12	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	314	1	1690	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,429

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4418	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
02	4592	X	4395	-0-	-197	-0-	3918	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4086	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
04	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	3804	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
05	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4085	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	3869	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
07	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	4041	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	DLQ G-10		4214	-0-	4214	4214	3999	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
09	DLQ G-10		4039	-0-	4039	8253	3839	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	12385	X	4132	-0-	-8253	-0-	3921	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3683	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
12	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	3789	3	262	9	Y	238	238	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5899	-0-	-1479	-0-	5331	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
02	6664	X	5682	-0-	-982	-0-	5123	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
03	6820	X	6347	-0-	-473	-0-	5610	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
04	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	5458	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
05	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	5528	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
06	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5268	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6355	X	5808	-0-	-547	-0-	5311	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	5230	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
09	DLQ G-10		5398	-0-	5398	11153	4934	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
10	16473	X	5320	-0-	-11153	-0-	4950	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4641	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
12	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	4679	3	386	9	Y	351	351	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,429

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5972	-0-	-1127	-0-	5169	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
02	6412	X	5356	-0-	-1056	-0-	4619	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
03	6417	X	5835	-0-	-582	-0-	5029	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
04	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	4918	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
05	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5027	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
06	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	4815	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
07	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	4917	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
08	DLQ G-10		5533	-0-	5533	5533	4865	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
09	DLQ G-10		5287	-0-	5287	10820	4653	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	16263	X	5443	-0-	-10820	-0-	4782	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4503	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
*12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	4623	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,643

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2476	-0-	-436	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18780	-0-	-3416	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	14693	-0-	-5355	-0-	14693	3			Y	-0-					-0-
03	21049	X	18825	-0-	-2224	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	18991	-0-	-1199	-0-	18991	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	16386	-0-	-4477	-0-	16386	3			Y	-0-					-0-
06	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	3			Y	-0-					-0-
07	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			Y	-0-					-0-
08	19623	X	15286	-0-	-4337	-0-	15286	3			Y	-0-					-0-
09	18990	X	14908	-0-	-4082	-0-	14908	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	15351	-0-	-4706	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	13603	-0-	-5807	-0-	13603	3			Y	-0-					-0-
12	20057	X	13720	-0-	-6337	-0-	13720	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	387 671	1 9	3058	3	Y	610	610	1			-0-
02	4032	X	2866	-0-	-1166	-0-	264 581	1 9	2021	3	Y	528	528	1			-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	480 789	1 9	3303	3	Y	717	717	1			-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	379 686	1 9	2858	3	Y	624	624	1			-0-
05	4123	X	1825	-0-	-2298	-0-	169 523	1 9	1133	3	Y	475	475	1			-0-
06	4320	X	1172	-0-	-3148	-0-	56 730	1 9	386	3	Y	664	664	1			-0-
07	4464	X	2645	-0-	-1819	-0-	288 548	1 9	1809	3	Y	498	498	1			-0-
08	4464	X	2927	-0-	-1537	-0-	327 642	1 9	1958	3	Y	584	584	1			-0-
09	3930	X	2855	-0-	-1075	-0-	380 543	1 9	1932	3	Y	494	494	1			-0-
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	263 552	1 9	1229	3	Y	502	502	1			-0-
11	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	303 469	1 9	1434	3	Y	426	426	1			-0-
12	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	418 485	1 9	2019	3	Y	441	441	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,563

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2528	-0-	2528	2528	394	1	1609	3	Y	477	477	1	-0-
							525	9							
04	DLQ G-10		10572	-0-	10572	13100	962	1	6434	3	Y	2887	2887	1	-0-
							3176	9							
05	18045	X	4945	-0-	-13100	-0-	495	1	3013	3	Y	1306	1306	1	-0-
							1437	9							
06	2460	X	746	-0-	-1714	-0-	62	1	229	3	Y	414	414	1	-0-
							455	9							
07	10912	X	1454	-0-	-9458	-0-	230	1	876	3	Y	316	316	1	-0-
							348	9							
08	10912	X	364	-0-	-10548	-0-	22	1	71	3	Y	246	246	1	-0-
							271	9							
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	186	186	1	-0-
10	4960	X	539	-0-	-4421	-0-	116	1	218	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	167	167	1	-0-
12	1457	X	442	-0-	-1015	-0-	89	1	196	3	Y	143	143	1	-0-
							157	9							

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,328

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

01	3410	X	615	-0-	-2795	-0-	70	1	381	3	Y	149	149	1	-0-
							164	9							
02	3136	X	1341	-0-	-1795	-0-	172	1	684	3	Y	441	441	1	-0-
							485	9							
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	614	1	2508	3	Y	1292	1292	1	-0-
							1421	9							
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	391	1	2619	3	Y	527	527	1	-0-
							580	9							
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	266	1	1615	3	Y	938	938	1	-0-
							1032	9							
06	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	328	1	1211	3	Y	695	695	1	-0-
							765	9							
07	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	515	1	1961	3	Y	740	740	1	-0-
							814	9							
08	4557	X	2566	-0-	-1991	-0-	439	1	1411	3	Y	651	651	1	-0-
							716	9							
09	3600	X	1736	-0-	-1864	-0-	296	1	756	3	Y	622	622	1	-0-
							684	9							
10	3286	X	1318	-0-	-1968	-0-	272	1	512	3	Y	485	485	1	-0-
							534	9							
11	3180	X	1316	-0-	-1864	-0-	146	1	331	3	Y	763	763	1	-0-
							839	9							
12	3286	X	1726	-0-	-1560	-0-	328	1	726	3	Y	611	611	1	-0-
							672	9							

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,914

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	3267	-0-		-6095	-0-		337	1	2670	3	Y	236	236	1			-0-
									260	9									
02	8456	X	8371	-0-		-85	-0-		744	1	5689	3	Y	1762	1762	1			-0-
									1938	9									
03	9362	X	8310	-0-		-1052	-0-		834	1	5738	3	Y	1580	1580	1			-0-
									1738	9									
04	9060	X	8248	-0-		-812	-0-		780	1	5885	3	Y	1439	1439	1			-0-
									1583	9									
05	9362	X	7971	-0-		-1391	-0-		820	1	5487	3	Y	1513	1513	1			-0-
									1664	9									
06	8970	X	6468	-0-		-2502	-0-		667	1	4578	3	Y	1112	1112	1			-0-
									1223	9									
07	9269	X	4636	-0-		-4633	-0-		512	1	3220	3	Y	822	822	1			-0-
									904	9									
08	8525	X	5446	-0-		-3079	-0-		637	1	3817	3	Y	902	902	1			-0-
									992	9									
09	8250	X	1244	-0-		-7006	-0-		158	1	804	3	Y	256	256	1			-0-
									282	9									
10	7967	X	1314	-0-		-6653	-0-		151	1	706	3	Y	415	415	1			-0-
									457	9									
11	6572	X	6572	-0-		-0-	-0-		989	1	4675	3	Y	825	825	1			-0-
									908	9									
*12	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-		997	1	4813	3	Y	1484	1484	1			-0-
									1632	9									

TOTAL GAS PROD: 69,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,346

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5687	-0-		-3055	-0-		550	1	4349	3	Y	716	716	1			-0-
									788	9									
02	7896	X	4444	-0-		-3452	-0-		410	1	3134	3	Y	818	818	1			-0-
									900	9									
03	8742	X	7331	-0-		-1411	-0-		788	1	5423	3	Y	1018	1018	1			-0-
									1120	9									
04	7740	X	6154	-0-		-1586	-0-		617	1	4658	3	Y	799	799	1			-0-
									879	9									
05	6758	X	6191	-0-		-567	-0-		680	1	4552	3	Y	872	872	1			-0-
									959	9									
06	7080	X	4676	-0-		-2404	-0-		476	1	3268	3	Y	847	847	1			-0-
									932	9									
07	7316	X	3927	-0-		-3389	-0-		394	1	2478	3	Y	959	959	1			-0-
									1055	9									
08	7316	X	5125	-0-		-2191	-0-		544	1	3261	3	Y	1200	1200	1			-0-
									1320	9									
09	6150	X	5311	-0-		-839	-0-		696	1	3541	3	Y	976	976	1			-0-
									1074	9									
10	6200	X	5521	-0-		-679	-0-		819	1	3829	3	Y	794	794	1			-0-
									873	9									
11	4950	X	4238	-0-		-712	-0-		616	1	2914	3	Y	644	644	1			-0-
									708	9									
12	5487	X	4853	-0-		-634	-0-		670	1	3235	3	Y	862	862	1			-0-
									948	9									

TOTAL GAS PROD: 63,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,505

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	2777	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
02	3416	X	3373	-0-	-43	-0-	2804	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
03	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	2946	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
04	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	2756	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
05	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2511	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	3600	X	2751	-0-	-849	-0-	2385	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
07	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2445	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	3379	X	2420	-0-	-959	-0-	2179	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
09	3150	X	1027	-0-	-2123	-0-	913	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3251	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
11	2760	X	1901	-0-	-859	-0-	1656	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
12	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2280	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4117	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
02	4060	X	3578	-0-	-482	-0-	2956	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
03	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	2900	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
04	4560	X	3760	-0-	-800	-0-	3322	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
05	4712	X	4141	-0-	-571	-0-	3736	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	3226	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3274	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	4154	X	3696	-0-	-458	-0-	3307	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
09	4020	X	1834	-0-	-2186	-0-	1619	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4181	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
11	3660	X	2965	-0-	-695	-0-	2601	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
12	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3014	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,718

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4135	-0-	-2468	-0-	3585	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
02	5964	X	5336	-0-	-628	-0-	4597	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	4705	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
04	6000	X	3038	-0-	-2962	-0-	2638	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5384	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
06	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4395	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
07	5921	X	5151	-0-	-770	-0-	4533	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
08	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	4893	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
09	5940	X	4141	-0-	-1799	-0-	3788	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
10	6138	X	4732	-0-	-1406	-0-	4162	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
11	5370	X	4541	-0-	-829	-0-	3937	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
12	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	4015	3	641	9	Y	583	583	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4691	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4732	X	4173	-0-	-559	-0-	4143	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	4529	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	5040	X	4673	-0-	-367	-0-	4628	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	4637	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4590	X	4381	-0-	-209	-0-	4356	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4176	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4680	X	4186	-0-	-494	-0-	4163	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	4172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	3988	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	6626	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	6216	X	5858	-0-	-358	-0-	5821	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	6389	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	6930	X	6813	-0-	-117	-0-	6784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6680	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6450	X	6405	-0-	-45	-0-	6387	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	7037	X	6232	-0-	-805	-0-	6215	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	7037	X	6237	-0-	-800	-0-	6219	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	6810	X	5993	-0-	-817	-0-	5982	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6696	X	6053	-0-	-643	-0-	6042	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	6420	X	5713	-0-	-707	-0-	5706	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	6231	X	5846	-0-	-385	-0-	5820	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5526	-0-	-1790	-0-	5371	3	155	9	N	141	141	1			-0-
02	6608	X	5621	-0-	-987	-0-	5470	3	151	9	N	137	137	1			-0-
03	6479	X	5361	-0-	-1118	-0-	5181	3	180	9	N	164	164	1			-0-
04	6270	X	4692	-0-	-1578	-0-	4558	3	134	9	N	122	122	1			-0-
05	6231	X	5371	-0-	-860	-0-	5214	3	157	9	N	143	143	1			-0-
06	6030	X	5389	-0-	-641	-0-	5254	3	135	9	N	123	123	1			-0-
07	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	5087	3	187	9	N	170	170	1			-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5382	3	155	9	N	141	141	1			-0-
09	5400	X	4516	-0-	-884	-0-	4330	3	186	9	N	169	169	1			-0-
10	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5153	3	109	9	N	99	99	1			-0-
11	5400	X	4885	-0-	-515	-0-	4779	3	106	9	N	96	96	1			-0-
12	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4835	3	112	9	N	102	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3726	-0-	-1482	-0-	2803	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
02	4704	X	3935	-0-	-769	-0-	2832	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
03	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	2935	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
04	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	2701	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
05	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	2740	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
06	4230	X	3617	-0-	-613	-0-	2656	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	2747	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
08	DLQ G-10		3717	-0-	3717	3717	2763	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7314	2681	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
10	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10988	2748	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
11	DLQ G-10		3499	-0-	3499	14487	2602	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
*12	18107	X	3620	-0-	-14487	-0-	2678	3	942	9	Y	856	856	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,807

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

01	11501	X	10628	-0-	-873	-0-	10628	3			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8357	-0-	-2031	-0-	8357	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	10422	-0-	-614	-0-	10422	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9494	-0-	-886	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9668	-0-	-996	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	9250	-0-	-1040	-0-	9250	3			Y	-0-					-0-
07	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	9513	3			Y	-0-					-0-
08	10416	X	9446	-0-	-970	-0-	9446	3			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8718	-0-	-762	-0-	8718	3			Y	-0-					-0-
10	9672	X	8582	-0-	-1090	-0-	8582	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7654	-0-	-1586	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8762	-0-	-755	-0-	8762	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

01	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	3766	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
02	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3441	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	3697	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	3749	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4090	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3848	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
07	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3874	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3844	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	4110	X	3481	-0-	-629	-0-	3431	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4247	X	3592	-0-	-655	-0-	3492	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	3343	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
12	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3209	3	131	9	Y	119	119	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6143	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
02	6888	X	6317	-0-	-571	-0-	5792	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
03	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6327	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
04	7290	X	6643	-0-	-647	-0-	6149	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6143	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
06	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	5928	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
07	7006	X	6498	-0-	-508	-0-	6061	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	5985	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
09	6630	X	6148	-0-	-482	-0-	5744	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	6603	X	6310	-0-	-293	-0-	5889	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
11	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	5726	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6115	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	4475	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
02	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	4145	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
03	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	4382	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
04	5490	X	5005	-0-	-485	-0-	4182	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
05	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	4432	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	3904	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	3897	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
08	5270	X	4360	-0-	-910	-0-	3638	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	3590	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
10	5239	X	3968	-0-	-1271	-0-	3321	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
11	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	3644	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
12	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	3518	3	659	9	Y	599	599	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,941

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	320	1	4323	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
02	4648	X	2859	-0-	-1789	-0-	155	1	2109	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
03	6603	X	5917	-0-	-686	-0-	323	1	4035	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
04	6390	X	5885	-0-	-505	-0-	288	1	4302	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
05	6603	X	5639	-0-	-964	-0-	340	1	4092	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
06	5730	X	5650	-0-	-80	-0-	310	1	4174	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
07	6076	X	5569	-0-	-507	-0-	322	1	4144	3	Y	1003	1003	1			-0-
							1103	9									
08	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	326	1	3546	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
09	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	431	1	4324	3	Y	913	913	1			-0-
							1004	9									
10	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	350	1	3601	3	Y	1011	1011	1			-0-
							1112	9									
11	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	345	1	3597	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
12	5952	X	4329	-0-	-1623	-0-	327	1	2991	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									

TOTAL GAS PROD: 62,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	285	1	3858	3	Y	1282	1282	1			-0-
							1410	9									
02	6468	X	5058	-0-	-1410	-0-	269	1	3658	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
03	7161	X	4618	-0-	-2543	-0-	255	1	3178	3	Y	1077	1077	1			-0-
							1185	9									
04	6930	X	6648	-0-	-282	-0-	326	1	4868	3	Y	1322	1322	1			-0-
							1454	9									
05	6603	X	5435	-0-	-1168	-0-	323	1	3885	3	Y	1115	1115	1			-0-
							1227	9									
06	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	296	1	3986	3	Y	1030	1030	1			-0-
							1133	9									
07	6882	X	5711	-0-	-1171	-0-	331	1	4262	3	Y	1016	1016	1			-0-
							1118	9									
08	6882	X	5082	-0-	-1800	-0-	337	1	3666	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									
09	6660	X	4967	-0-	-1693	-0-	360	1	3608	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
10	5704	X	4787	-0-	-917	-0-	334	1	3438	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
11	5520	X	4557	-0-	-963	-0-	312	1	3256	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
12	5704	X	4496	-0-	-1208	-0-	337	1	3080	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									

TOTAL GAS PROD: 62,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,562

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

01	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	2393	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
02	2968	X	2331	-0-	-637	-0-	2059	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
03	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2288	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	2247	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
05	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	2275	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2214	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
07	2604	X	1728	-0-	-876	-0-	1557	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
08	DLQ G-10		2896	-0-	2896	2896	2613	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
09	DLQ G-10		2455	-0-	2455	5351	2198	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
10	DLQ G-10		2468	-0-	2468	7819	2213	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
11	DLQ G-10		2406	-0-	2406	10225	2157	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
*12	12630	X	2405	-0-	-10225	-0-	2157	3	248	9	Y	225	225	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

01	5208	X	4842	-0-	-366	-0-	4466	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
02	4704	X	4281	-0-	-423	-0-	3931	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4348	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
04	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4222	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
05	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	4308	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
06	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4135	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
07	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4210	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
08	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4156	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
09	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	3975	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
10	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4036	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
11	4410	X	4101	-0-	-309	-0-	3817	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	3810	3	301	9	Y	274	274	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7315	-0-	-900	-0-	6670	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
02	7420	X	6628	-0-	-792	-0-	6036	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
03	7874	X	7182	-0-	-692	-0-	6519	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7563	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	10743	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9168	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	8370	X	6988	-0-	-1382	-0-	6478	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
08	9982	X	6801	-0-	-3181	-0-	6306	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	9660	X	6374	-0-	-3286	-0-	5891	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
10	9982	X	6477	-0-	-3505	-0-	6002	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
11	9660	X	6087	-0-	-3573	-0-	5628	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
12	6975	X	6217	-0-	-758	-0-	5723	3	494	9	Y	449	449	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,823

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	184	1	5993	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
02	6692	X	6519	-0-	-173	-0-	166	1	4820	3	Y	1394	1394	1			-0-
							1533	9									
03	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	286	1	4686	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									
04	7350	X	6239	-0-	-1111	-0-	291	1	4530	3	Y	1289	1289	1			-0-
							1418	9									
05	7595	X	6235	-0-	-1360	-0-	321	1	4535	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
06	7350	X	5747	-0-	-1603	-0-	305	1	4166	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									
07	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	337	1	4143	3	Y	1168	1168	1			-0-
							1285	9									
08	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	355	1	3989	3	Y	1126	1126	1			-0-
							1239	9									
09	6240	X	4765	-0-	-1475	-0-	319	1	3305	3	Y	1037	1037	1			-0-
							1141	9									
10	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	343	1	3387	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
11	5760	X	4849	-0-	-911	-0-	368	1	3258	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
12	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	370	1	3114	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									

TOTAL GAS PROD: 69,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,334

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4851	-0-	-574	-0-	4732	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
02	4900	X	4538	-0-	-362	-0-	4427	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	4816	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	4950	X	4751	-0-	-199	-0-	4643	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4803	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
06	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	4497	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
07	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4594	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	4550	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
09	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	4354	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4435	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	4590	X	4331	-0-	-259	-0-	4250	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
12	4681	X	4418	-0-	-263	-0-	4317	3	101	9	Y	92	92	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5072	-0-	-911	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4102	-0-	-1162	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8262	-0-	-1224	-0-	7395	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
02	8568	X	7516	-0-	-1052	-0-	6751	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
03	8959	X	8143	-0-	-816	-0-	7267	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
04	8340	X	7982	-0-	-358	-0-	7180	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
05	8587	X	8101	-0-	-486	-0-	7339	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
06	8040	X	7744	-0-	-296	-0-	7019	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
07	8308	X	7839	-0-	-469	-0-	7131	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
08	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7031	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	6658	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
10	8091	X	7374	-0-	-717	-0-	6703	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
11	7740	X	6853	-0-	-887	-0-	6278	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
12	7843	X	6619	-0-	-1224	-0-	6192	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,692

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6786	-0-	-1398	-0-	6180	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	5908	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
03	7502	X	6979	-0-	-523	-0-	6312	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
04	7260	X	6973	-0-	-287	-0-	6425	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
05	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	6620	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
06	7080	X	6813	-0-	-267	-0-	6332	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
07	7316	X	6892	-0-	-424	-0-	6423	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
08	7192	X	6708	-0-	-484	-0-	6264	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
09	6960	X	6398	-0-	-562	-0-	5983	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	7161	X	6465	-0-	-696	-0-	6014	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
11	6810	X	5972	-0-	-838	-0-	5512	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
12	6882	X	6055	-0-	-827	-0-	5594	3	461	9	Y	419	419	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,654

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	62	1	2006	3	Y	528	528	1	-0-
							581	9							
02	3640	X	3299	-0-	-341	-0-	85	1	2467	3	Y	679	679	1	-0-
							747	9							
03	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	165	1	2701	3	Y	733	733	1	-0-
							806	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	169	1	2626	3	Y	630	630	1	-0-
							693	9							
05	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	179	1	2527	3	Y	599	599	1	-0-
							659	9							
06	3540	X	2627	-0-	-913	-0-	138	1	1882	3	Y	552	552	1	-0-
							607	9							
07	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	149	1	1838	3	Y	546	546	1	-0-
							601	9							
08	3658	X	2570	-0-	-1088	-0-	164	1	1847	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
09	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	158	1	1641	3	Y	437	437	1	-0-
							481	9							
10	3379	X	2411	-0-	-968	-0-	170	1	1681	3	Y	509	509	1	-0-
							560	9							
11	2640	X	1966	-0-	-674	-0-	147	1	1303	3	Y	469	469	1	-0-
							516	9							
12	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	165	1	1392	3	Y	484	484	1	-0-
							532	9							

TOTAL GAS PROD: 33,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,674

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	35	1	471	3	Y	168	168	1	-0-
							185	9							
02	3108	X	1853	-0-	-1255	-0-	92	1	1256	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
03	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	144	1	1801	3	Y	811	811	1	-0-
							892	9							
04	2430	X	313	-0-	-2117	-0-	14	1	216	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	247	1	2968	3	Y	1070	1070	1	-0-
							1177	9							
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	3	Y	653	653	1	-0-
							718	9							
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	319	319	1	-0-
08	4247	X	2592	-0-	-1655	-0-	157	1	1708	3	Y	661	661	1	-0-
							727	9							
09	4110	X	2856	-0-	-1254	-0-	200	1	2005	3	Y	592	592	1	-0-
							651	9							
10	4247	X	2252	-0-	-1995	-0-	153	1	1578	3	Y	474	474	1	-0-
							521	9							
11	2850	X	2370	-0-	-480	-0-	158	1	1653	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
12	2945	X	1531	-0-	-1414	-0-	110	1	1010	3	Y	374	374	1	-0-
							411	9							

TOTAL GAS PROD: 24,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9320	-0-	-414	-0-	8694	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
02	8792	X	8268	-0-	-524	-0-	7695	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	9455	X	9066	-0-	-389	-0-	8415	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
04	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	8255	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
05	9331	X	9130	-0-	-201	-0-	8463	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	9030	X	8697	-0-	-333	-0-	8090	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	9176	X	8820	-0-	-356	-0-	8247	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
08	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	8190	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	8880	X	8308	-0-	-572	-0-	7806	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
10	9145	X	8435	-0-	-710	-0-	7956	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
11	8700	X	7851	-0-	-849	-0-	7404	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
12	8835	X	8128	-0-	-707	-0-	7651	3	477	9	Y	434	434	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,171

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8389	-0-	-1066	-0-	8039	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
02	8540	X	7369	-0-	-1171	-0-	7053	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
03	9083	X	7980	-0-	-1103	-0-	7642	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
04	8370	X	7891	-0-	-479	-0-	7594	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
05	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	7709	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	8130	X	7654	-0-	-476	-0-	7402	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	8153	X	7691	-0-	-462	-0-	7443	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	8153	X	7805	-0-	-348	-0-	7555	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	7890	X	7364	-0-	-526	-0-	7134	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
10	7998	X	7522	-0-	-476	-0-	7283	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
11	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	6889	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
12	7812	X	7311	-0-	-501	-0-	7055	3	256	9	Y	233	233	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5466	-0-	-1974	-0-	4610	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
02	6720	X	4188	-0-	-2532	-0-	3502	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
03	6572	X	5242	-0-	-1330	-0-	4353	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
04	6210	X	4649	-0-	-1561	-0-	3805	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
05	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	4378	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
06	5280	X	5040	-0-	-240	-0-	4204	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5029	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5114	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	4868	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	4980	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
11	5880	X	5878	-0-	-2	-0-	4912	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
12	6076	X	4756	-0-	-1320	-0-	3985	3	771	9	Y	701	701	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,687

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2861	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	3192	X	2808	-0-	-384	-0-	2722	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
03	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	2985	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	2916	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3143	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
06	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2877	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2938	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2854	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2707	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2764	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	2610	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2582	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	3535	-0-	-4494	-0-	169	1	2280	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
02	7252	X	3665	-0-	-3587	-0-	199	1	2705	3	Y	692	692	1			-0-
							761	9									
03	7099	X	5439	-0-	-1660	-0-	304	1	3793	3	Y	1220	1220	1			-0-
							1342	9									
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	349	1	5217	3	Y	1695	1695	1			-0-
							1865	9									
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	419	1	5033	3	Y	1701	1701	1			-0-
							1871	9									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	358	1	4832	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7688	X	6880	-0-	-808	-0-	389	1	5005	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	365	1	3974	3	Y	1310	1310	1			-0-
							1441	9									
09	7440	X	4948	-0-	-2492	-0-	328	1	3293	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									
10	7316	X	5959	-0-	-1357	-0-	404	1	4157	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									
11	6810	X	5515	-0-	-1295	-0-	374	1	3907	3	Y	1122	1122	1			-0-
							1234	9									
12	6882	X	4812	-0-	-2070	-0-	359	1	3284	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									

TOTAL GAS PROD: 68,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,103

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3576	-0-	-671	-0-	3052	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
02	3836	X	3158	-0-	-678	-0-	2676	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
03	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	2912	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
04	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	2694	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
05	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	2724	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	2575	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	2595	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2528	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
09	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	2405	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
10	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	2451	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
11	3060	X	2744	-0-	-316	-0-	2368	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2448	3	329	9	Y	299	299	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10395	-0-	-1602	-0-	8621	3	1774	9	Y	1613	1613	1	-0-
02	10836	X	10724	-0-	-112	-0-	8925	3	1799	9	Y	1635	1635	1	-0-
03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	9405	3	1966	9	Y	1787	1787	1	-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	8685	3	1844	9	Y	1676	1676	1	-0-
05	11873	X	10140	-0-	-1733	-0-	8388	3	1752	9	Y	1593	1593	1	-0-
06	11490	X	9463	-0-	-2027	-0-	8054	3	1409	9	Y	1281	1281	1	-0-
07	11873	X	9622	-0-	-2251	-0-	8182	3	1440	9	Y	1309	1309	1	-0-
08	11377	X	9382	-0-	-1995	-0-	7979	3	1403	9	Y	1275	1275	1	-0-
09	10530	X	8977	-0-	-1553	-0-	7643	3	1334	9	Y	1213	1213	1	-0-
10	10137	X	9132	-0-	-1005	-0-	7757	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
11	9450	X	9256	-0-	-194	-0-	7922	3	1334	9	Y	1213	1213	1	-0-
*12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	9135	3	1370	9	Y	1245	1245	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 119,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,090

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6594	-0-	-784	-0-	6476	3	118	9	Y	107	107	1	-0-
02	6664	X	5787	-0-	-877	-0-	5615	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
03	6913	X	6420	-0-	-493	-0-	6263	3	157	9	Y	143	143	1	-0-
04	6540	X	6140	-0-	-400	-0-	5968	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
05	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	5939	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
06	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5778	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
07	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	5576	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
08	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	5877	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
09	6150	X	5496	-0-	-654	-0-	5421	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
10	6076	X	5743	-0-	-333	-0-	5671	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
11	5880	X	5514	-0-	-366	-0-	5440	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
12	5952	X	5488	-0-	-464	-0-	5410	3	78	9	Y	71	71	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4173	-0-	-1004	-0-	243	1	3288	3	Y	584	584	1	-0-
							642	9							
02	4872	X	3639	-0-	-1233	-0-	196	1	2673	3	Y	700	700	1	-0-
							770	9							
03	5394	X	3144	-0-	-2250	-0-	180	1	2241	3	Y	657	657	1	-0-
							723	9							
04	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	237	1	3543	3	Y	968	968	1	-0-
							1065	9							
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	345	1	4154	3	Y	1090	1090	1	-0-
							1199	9							
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	278	1	3749	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	Y	876	876	1	-0-
							964	9							
08	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	314	1	3420	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
09	5520	X	3084	-0-	-2436	-0-	219	1	2194	3	Y	610	610	1	-0-
							671	9							
10	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	398	1	4101	3	Y	963	963	1	-0-
							1059	9							
11	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	351	1	3669	3	Y	818	818	1	-0-
							900	9							
12	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	333	1	3046	3	Y	771	771	1	-0-
							848	9							

TOTAL GAS PROD: 54,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	199	1	3707	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									
02	4648	X	4628	-0-	-20	-0-	133	1	3363	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
03	4929	X	2223	-0-	-2706	-0-	56	1	1644	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
04	5010	X	2748	-0-	-2262	-0-	105	1	1974	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	432	1	4447	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	287	1	2010	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	5115	X	3734	-0-	-1381	-0-	432	1	2222	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
08	6200	X	3595	-0-	-2605	-0-	319	1	2096	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
09	6000	X	3163	-0-	-2837	-0-	304	1	1977	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
10	6200	X	3166	-0-	-3034	-0-	314	1	1994	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	466	1	2730	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
12	3720	X	2002	-0-	-1718	-0-	219	1	1176	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									

TOTAL GAS PROD: 43,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,120

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	304	1	9025	3	Y	1607	1607	1			-0-
							1768	9									
02	7588	X	7490	-0-	-98	-0-	309	1	6038	3	Y	1039	1039	1			-0-
							1143	9									
03	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	294	1	5862	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
04	9270	X	8385	-0-	-885	-0-	340	1	6641	3	Y	1276	1275	1	1	8	-0-
							1404	9									
05	9579	X	8713	-0-	-866	-0-	344	1	7083	3	Y	1169	1169	1			-0-
							1286	9									
06	9270	X	7290	-0-	-1980	-0-	332	1	5814	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
07	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	334	1	5602	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									
08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	7589	384	1	6105	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									
09	DLQ G-10		5438	-0-	5438	13027	302	1	4318	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
10	15491	X	2464	-0-	-13027	-0-	130	1	1893	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
12	7378	X	1676	-0-	-5702	-0-	112	1	1287	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 75,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	206	1	6116	3	Y	1359	1359	1			-0-
							1495	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	229	1	4482	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	277	1	5534	3	Y	1115	1115	1			-0-
							1227	9									
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	327	1	6387	3	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	319	1	6560	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	363	1	6359	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	451	1	7556	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
08	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	473	1	7516	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
09	DLQ G-10		8323	-0-	8323	17363	481	1	6876	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
10	25746	X	8383	-0-	-17363	-0-	476	1	6927	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	285	1	3915	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
12	8308	X	7701	-0-	-607	-0-	532	1	6107	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 91,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,830

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12212	-0-	-2234	-0-	11908	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
02	13048	X	11006	-0-	-2042	-0-	10713	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
03	12431	X	11896	-0-	-535	-0-	11592	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
04	11940	X	11347	-0-	-593	-0-	11065	3	282	9	Y	256	256	1			-0-
05	12214	X	11410	-0-	-804	-0-	11126	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	11820	X	10728	-0-	-1092	-0-	10488	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	10085	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	11904	X	11109	-0-	-795	-0-	10865	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
09	11340	X	10237	-0-	-1103	-0-	10018	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
10	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	9930	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
11	10740	X	9515	-0-	-1225	-0-	9287	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
12	11098	X	9512	-0-	-1586	-0-	9272	3	240	9	Y	218	218	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	3443	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
02	4144	X	3807	-0-	-337	-0-	3414	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
03	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3438	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
04	4170	X	1573	-0-	-2597	-0-	1437	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
05	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	2862	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3856	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3552	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3452	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3265	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3304	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
11	4260	X	2386	-0-	-1874	-0-	2162	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
12	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	1782	3	186	9	Y	169	169	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10089	-0-	-1288	-0-	338	1	8392	3	Y	1235	1235	1			-0-
							1359	9									
02	10276	X	8326	-0-	-1950	-0-	258	1	6858	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
03	11315	X	8555	-0-	-2760	-0-	300	1	6942	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
04	10440	X	9028	-0-	-1412	-0-	302	1	7421	3	Y	1186	1186	1			-0-
							1305	9									
05	10788	X	9561	-0-	-1227	-0-	479	1	7798	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
06	9750	X	8701	-0-	-1049	-0-	379	1	7196	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	3	Y	1244	1244	1			-0-
							1368	9									
08	DLQ G-10		11206	-0-	11206	11206	896	1	8918	3	Y	1265	1265	1			-0-
							1392	9									
09	DLQ G-10		8654	-0-	8654	19860	517	1	7049	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
10	29218	X	9358	-0-	-19860	-0-	490	1	7726	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	458	1	6865	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
12	11191	X	9392	-0-	-1799	-0-	560	1	7656	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									

TOTAL GAS PROD: 111,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,507

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5948	-0-	-1120	-0-	298	1	4032	3	Y	1471	1471	1			-0-
							1618	9									
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	468	1	6372	3	Y	1436	1436	1			-0-
							1580	9									
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	414	1	5170	3	Y	1759	1759	1			-0-
							1935	9									
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	362	1	5421	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
05	8742	X	7150	-0-	-1592	-0-	408	1	4905	3	Y	1670	1670	1			-0-
							1837	9									
06	8460	X	6946	-0-	-1514	-0-	363	1	4901	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	8742	X	6860	-0-	-1882	-0-	392	1	5047	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
08	7688	X	5646	-0-	-2042	-0-	363	1	3949	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									
09	7440	X	5347	-0-	-2093	-0-	368	1	3691	3	Y	1171	1171	1			-0-
							1288	9									
10	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	414	1	4261	3	Y	1263	1263	1			-0-
							1389	9									
11	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	389	1	4065	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									
12	6851	X	5018	-0-	-1833	-0-	376	1	3437	3	Y	1095	1095	1			-0-
							1205	9									

TOTAL GAS PROD: 78,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,586

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	80	1	2385	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									
02	2492	X	593	-0-	-1899	-0-	23	1	452	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	3	Y	646	646	1			-0-
							711	9									
05	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	133	1	2740	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
07	3906	X	3025	-0-	-881	-0-	139	1	2329	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
08	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	143	1	2272	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
09	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5661	145	1	2079	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
10	8428	X	2767	-0-	-5661	-0-	146	1	2128	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	142	1	1946	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	216	1	2482	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 31,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,202

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10595	-0-	-2859	-0-	358	1	8908	3	Y	1208	1208	1			-0-
							1329	9									
02	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	320	1	8504	3	Y	1103	1103	1			-0-
							1213	9									
03	12741	X	11784	-0-	-957	-0-	430	1	9955	3	Y	1272	1272	1			-0-
							1399	9									
04	12330	X	9452	-0-	-2878	-0-	325	1	7988	3	Y	1035	1035	1			-0-
							1139	9									
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	588	1	9582	3	Y	1173	1173	1			-0-
							1290	9									
06	11400	X	10412	-0-	-988	-0-	464	1	8801	3	Y	1043	1043	1			-0-
							1147	9									
07	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	761	1	8496	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
08	DLQ G-10		10124	-0-	10124	10124	823	1	8187	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
09	DLQ G-10		8017	-0-	8017	18141	484	1	6601	3	Y	847	847	1			-0-
							932	9									
10	28430	X	10289	-0-	-18141	-0-	544	1	8562	3	Y	1075	1075	1			-0-
							1183	9									
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	530	1	7941	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
*12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	569	1	7777	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									

TOTAL GAS PROD: 121,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	6953	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
02	8148	X	7091	-0-	-1057	-0-	6204	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
03	8525	X	7378	-0-	-1147	-0-	6490	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
04	8250	X	7444	-0-	-806	-0-	6588	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
05	8246	X	7421	-0-	-825	-0-	6578	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	7710	X	7155	-0-	-555	-0-	6372	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
07	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	6379	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
08	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	6350	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
09	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6031	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	7409	X	6851	-0-	-558	-0-	6111	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
11	7170	X	6462	-0-	-708	-0-	5750	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
12	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	5858	3	757	9	Y	688	688	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,863

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8675	-0-	-1152	-0-	7552	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
02	8876	X	7704	-0-	-1172	-0-	6684	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
03	9424	X	8497	-0-	-927	-0-	7361	3	1136	9	Y	1033	1033	1			-0-
04	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	6923	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
05	8680	X	8181	-0-	-499	-0-	7129	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
06	8400	X	7872	-0-	-528	-0-	6916	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
07	8525	X	8061	-0-	-464	-0-	7091	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
08	8494	X	7905	-0-	-589	-0-	6955	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
09	7980	X	7537	-0-	-443	-0-	6632	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
10	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	6719	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
11	7860	X	7240	-0-	-620	-0-	6340	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
12	8060	X	7390	-0-	-670	-0-	6438	3	952	9	Y	865	865	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,831

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3441	-0-	-2914	-0-	144	1	1947	3	Y	1227	1227	1			-0-
							1350	9									
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					Y	1139	1139	1			-0-
03	7409	X	3126	-0-	-4283	-0-	139	1	1731	3	Y	1142	1142	1			-0-
							1256	9									
04	7170	X	4440	-0-	-2730	-0-	184	1	2753	3	Y	1366	1366	1			-0-
							1503	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	237	1	2847	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	228	1	3074	3	Y	1299	1299	1			-0-
							1429	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	3614	3	Y	1301	1301	1			-0-
							1431	9									
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	285	1	3103	3	Y	1165	1165	1			-0-
							1282	9									
09	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	290	1	2911	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
10	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	321	1	3308	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
11	5160	X	5057	-0-	-103	-0-	338	1	3524	3	Y	1086	1086	1			-0-
							1195	9									
12	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	310	1	2835	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	9									

TOTAL GAS PROD: 48,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,362

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	320	1	9512	3	Y	2099	2099	1			-0-
							2309	9									
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	351	1	6858	3	Y	1283	1283	1			-0-
							1411	9									
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	356	1	7104	3	Y	1547	1547	1			-0-
							1702	9									
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	354	1	6926	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	352	1	7249	3	Y	1630	1630	1			-0-
							1793	9									
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	405	1	6790	3	Y	1400	1400	1			-0-
							1540	9									
08	DLQ G-10		8185	-0-	8185	8185	400	1	6366	3	Y	1290	1290	1			-0-
							1419	9									
09	DLQ G-10		7893	-0-	7893	16078	428	1	6117	3	Y	1225	1225	1			-0-
							1348	9									
10	23972	X	7894	-0-	-16078	-0-	428	1	6235	3	Y	1119	1119	1			-0-
							1231	9									
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	409	1	5620	3	Y	1102	1102	1			-0-
							1212	9									
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	507	1	5812	3	Y	1142	1142	1			-0-
							1256	9									

TOTAL GAS PROD: 104,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,679

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	1709	-0-	-6320	-0-	51	1	695	3	Y	875	875	1			-0-
							963	9									
02	7252	X	6507	-0-	-745	-0-	317	1	4314	3	Y	1705	1705	1			-0-
							1876	9									
03	7719	X	7694	-0-	-25	-0-	416	1	5196	3	Y	1893	1893	1			-0-
							2082	9									
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	356	1	5330	3	Y	1561	1561	1			-0-
							1717	9									
05	7192	X	7086	-0-	-106	-0-	410	1	4932	3	Y	1585	1585	1			-0-
							1744	9									
06	7440	X	4378	-0-	-3062	-0-	232	1	3132	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	476	1	6129	3	Y	1688	1688	1			-0-
							1857	9									
08	7688	X	6397	-0-	-1291	-0-	408	1	4436	3	Y	1412	1412	1			-0-
							1553	9									
09	7410	X	6128	-0-	-1282	-0-	419	1	4201	3	Y	1371	1371	1			-0-
							1508	9									
10	8153	X	6634	-0-	-1519	-0-	449	1	4622	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									
11	7890	X	5065	-0-	-2825	-0-	335	1	3492	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
12	8153	X	5340	-0-	-2813	-0-	374	1	3423	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 72,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	180	1	5355	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									
02	6272	X	6224	-0-	-48	-0-	249	1	4867	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
03	6882	X	6267	-0-	-615	-0-	246	1	4922	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
04	6600	X	6340	-0-	-260	-0-	253	1	4941	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	5528	3	Y	1079	1079	1			-0-
							1187	9									
06	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	295	1	5175	3	Y	986	985	1	1	8	-0-
							1085	9									
07	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	313	1	5242	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
08	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	317	1	5042	3	Y	931	930	1	1	8	-0-
							1024	9									
09	6750	X	5872	-0-	-878	-0-	321	1	4595	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
10	6975	X	4939	-0-	-2036	-0-	256	1	3722	3	Y	874	873	1	1	8	-0-
							961	9									
11	6570	X	5666	-0-	-904	-0-	320	1	4392	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
12	6634	X	5232	-0-	-1402	-0-	345	1	3959	3	Y	844	843	1	1	8	-0-
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 73,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,651

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	517	517	1			-0-
							569	9									
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	57	-0-	-1245	-0-	2	1	47	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	413	1	4252	3	Y	1375	1375	1			-0-
							1513	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	353	1	2470	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	449	1	2309	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
08	5673	X	3706	-0-	-1967	-0-	365	1	2397	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									
09	5490	X	3448	-0-	-2042	-0-	333	1	2167	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
10	5673	X	3348	-0-	-2325	-0-	322	1	2048	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
11	3630	X	1867	-0-	-1763	-0-	141	1	828	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
12	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	303	1	1633	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									

TOTAL GAS PROD: 32,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	18162	-0-	-4840	-0-	623	1	15485	3	Y	1867	1867	1			-0-
							2054	9									
02	20776	X	18612	-0-	-2164	-0-	596	1	15842	3	Y	1976	1976	1			-0-
							2174	9									
03	20956	X	19625	-0-	-1331	-0-	716	1	16597	3	Y	2102	2102	1			-0-
							2312	9									
04	20280	X	17012	-0-	-3268	-0-	590	1	14491	3	Y	1755	1755	1			-0-
							1931	9									
05	20615	X	16931	-0-	-3684	-0-	875	1	14249	3	Y	1643	1643	1			-0-
							1807	9									
06	19950	X	16298	-0-	-3652	-0-	732	1	13883	3	Y	1530	1530	1			-0-
							1683	9									
07	20615	X	15940	-0-	-4675	-0-	1175	1	13119	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									
08	19623	X	14242	-0-	-5381	-0-	1167	1	11613	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									
09	17010	X	12025	-0-	-4985	-0-	740	1	10097	3	Y	1080	1080	1			-0-
							1188	9									
10	16926	X	16471	-0-	-455	-0-	884	1	13920	3	Y	1515	1515	1			-0-
							1667	9									
11	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	811	1	12142	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
12	15934	X	13677	-0-	-2257	-0-	838	1	11454	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									

TOTAL GAS PROD: 193,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,920

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	649	-0-	-7008	-0-	29	1	227	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
02	6916	X	1883	-0-	-5033	-0-	167	1	1278	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
03	7657	X	1972	-0-	-5685	-0-	171	1	1176	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
04	7080	X	4084	-0-	-2996	-0-	364	1	2745	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	529	1	3542	3	Y	1129	1129	1			-0-
							1242	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	507	1	3185	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
08	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	562	1	3367	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
09	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	658	1	3345	3	Y	903	903	1			-0-
							993	9									
10	5704	X	4795	-0-	-909	-0-	671	1	3134	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
11	5520	X	2049	-0-	-3471	-0-	185	1	876	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
12	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	517	1	2494	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									

TOTAL GAS PROD: 44,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7778	-0-	-3	-0-	183	1	5938	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	9									
02	8736	X	7340	-0-	-1396	-0-	186	1	5396	3	Y	1598	1598	1			-0-
							1758	9									
03	8959	X	8035	-0-	-924	-0-	356	1	5823	3	Y	1687	1687	1			-0-
							1856	9									
04	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	377	1	5860	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	424	1	5995	3	Y	1613	1613	1			-0-
							1774	9									
06	7860	X	7674	-0-	-186	-0-	403	1	5504	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	8308	X	7982	-0-	-326	-0-	473	1	5817	3	Y	1538	1538	1			-0-
							1692	9									
08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	435	1	4888	3	Y	1482	1482	1			-0-
							1630	9									
09	DLQ G-10		6207	-0-	6207	13160	409	1	4240	3	Y	1416	1416	1			-0-
							1558	9									
10	20146	X	6986	-0-	-13160	-0-	491	1	4845	3	Y	1500	1500	1			-0-
							1650	9									
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	463	1	4097	3	Y	1298	1298	1			-0-
							1428	9									
12	6727	X	6460	-0-	-267	-0-	523	1	4404	3	Y	1394	1394	1			-0-
							1533	9									

TOTAL GAS PROD: 87,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,263

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	178	1	5779	3	Y	1444	1444	1			-0-
							1588	9									
02	8260	X	7426	-0-	-834	-0-	179	1	5204	3	Y	1857	1857	1			-0-
							2043	9									
03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	498	1	8162	3	Y	1894	1894	1			-0-
							2083	9									
04	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	368	1	5725	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									
05	9145	X	7476	-0-	-1669	-0-	386	1	5452	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
06	8850	X	6583	-0-	-2267	-0-	348	1	4751	3	Y	1349	1349	1			-0-
							1484	9									
07	9145	X	6513	-0-	-2632	-0-	385	1	4741	3	Y	1261	1261	1			-0-
							1387	9									
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	6152	387	1	4349	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
09	DLQ G-10		5723	-0-	5723	11875	383	1	3972	3	Y	1244	1244	1			-0-
							1368	9									
10	18458	X	6583	-0-	-11875	-0-	465	1	4588	3	Y	1391	1391	1			-0-
							1530	9									
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	507	1	4487	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
*12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	507	1	4273	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									

TOTAL GAS PROD: 84,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	162	1	2183	3	Y	1104	1104	1			-0-
							1214	9									
02	3892	X	2783	-0-	-1109	-0-	118	1	1612	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	257	1	3210	3	Y	1141	1141	1			-0-
							1255	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	219	1	3283	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									
06	4560	X	4054	-0-	-506	-0-	211	1	2851	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	210	1	2700	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									
08	4805	X	3636	-0-	-1169	-0-	229	1	2496	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									
09	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	231	1	2321	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
10	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	215	1	2217	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
11	4050	X	2380	-0-	-1670	-0-	137	1	1430	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
12	3968	X	2935	-0-	-1033	-0-	205	1	1875	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 43,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,121

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	601	1	4758	3	Y	1376	1376	1			-0-
							1514	9									
02	9408	X	8689	-0-	-719	-0-	785	1	5998	3	Y	1733	1733	1			-0-
							1906	9									
03	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	855	1	5886	3	Y	1726	1726	1			-0-
							1899	9									
04	10080	X	8152	-0-	-1928	-0-	752	1	5674	3	Y	1569	1569	1			-0-
							1726	9									
05	9610	X	5834	-0-	-3776	-0-	598	1	4004	3	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
06	9300	X	6316	-0-	-2984	-0-	634	1	4349	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	9610	X	4879	-0-	-4731	-0-	523	1	3286	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
08	8649	X	5782	-0-	-2867	-0-	639	1	3827	3	Y	1196	1196	1			-0-
							1316	9									
09	8160	X	4489	-0-	-3671	-0-	563	1	2861	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
10	6541	X	4502	-0-	-2039	-0-	607	1	2836	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									
11	6330	X	4484	-0-	-1846	-0-	590	1	2790	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
12	5797	X	4881	-0-	-916	-0-	657	1	3170	3	Y	958	958	1			-0-
							1054	9									

TOTAL GAS PROD: 73,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7480	-0-	-1076	-0-	6888	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
02	7728	X	7051	-0-	-677	-0-	6492	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
03	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	6966	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
04	7860	X	7342	-0-	-518	-0-	6783	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
05	8122	X	7475	-0-	-647	-0-	6914	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	6691	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
07	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	6727	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
08	7595	X	7074	-0-	-521	-0-	6535	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
09	7350	X	6795	-0-	-555	-0-	6270	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	6347	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
11	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	5977	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
12	7285	X	6330	-0-	-955	-0-	5847	3	483	9	Y	439	439	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	3651	-0-	-4347	-0-	141	1	2397	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998	X	2988	-0-	-5010	-0-	63	1	1850	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	286	1	5402	3	Y	2398	2398	1			-0-
							2638	9									
05	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	701	1	7224	3	Y	2319	2319	1			-0-
							2551	9									
06	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	765	1	5355	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
07	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	944	1	4854	3	Y	1766	1766	1			-0-
							1943	9									
08	10478	X	7456	-0-	-3022	-0-	736	1	4830	3	Y	1718	1718	1			-0-
							1890	9									
09	10140	X	6649	-0-	-3491	-0-	652	1	4236	3	Y	1601	1601	1			-0-
							1761	9									
10	10478	X	6460	-0-	-4018	-0-	642	1	4084	3	Y	1576	1576	1			-0-
							1734	9									
11	8100	X	6227	-0-	-1873	-0-	669	1	3922	3	Y	1487	1487	1			-0-
							1636	9									
12	7750	X	5878	-0-	-1872	-0-	664	1	3575	3	Y	1490	1490	1			-0-
							1639	9									

TOTAL GAS PROD: 73,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,134

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	171	1	3536	3	Y	1284	1284	1	-0-
							1412	9							
02	4900	X	4646	-0-	-254	-0-	152	1	3052	3	Y	1311	1311	1	-0-
							1442	9							
03	5425	X	4907	-0-	-518	-0-	169	1	3328	3	Y	1282	1282	1	-0-
							1410	9							
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	207	1	4015	3	Y	1299	1299	1	-0-
							1429	9							
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	244	1	3562	3	Y	1565	1565	1	-0-
							1722	9							
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	246	1	3406	3	Y	1208	1208	1	-0-
							1329	9							
07	5828	X	4929	-0-	-899	-0-	285	1	3292	3	Y	1229	1229	1	-0-
							1352	9							
08	5828	X	4731	-0-	-1097	-0-	296	1	3182	3	Y	1139	1139	1	-0-
							1253	9							
09	5640	X	4929	-0-	-711	-0-	292	1	3489	3	Y	1044	1044	1	-0-
							1148	9							
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	350	1	3727	3	Y	933	933	1	-0-
							1026	9							
11	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	324	1	3364	3	Y	1043	1043	1	-0-
							1147	9							
12	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	336	1	3366	3	Y	854	854	1	-0-
							939	9							

TOTAL GAS PROD: 60,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,191

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7632	-0-	-211	-0-	206	1	6128	3	Y	1180	1180	1	-0-
							1298	9							
02	7084	X	4446	-0-	-2638	-0-	184	1	3588	3	Y	613	613	1	-0-
							674	9							
03	7533	X	7493	-0-	-40	-0-	292	1	5839	3	Y	1238	1238	1	-0-
							1362	9							
04	7380	X	6246	-0-	-1134	-0-	251	1	4918	3	Y	979	979	1	-0-
							1077	9							
05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	243	1	5008	3	Y	1002	1002	1	-0-
							1102	9							
06	7380	X	6576	-0-	-804	-0-	294	1	5147	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
07	7502	X	6321	-0-	-1181	-0-	295	1	4951	3	Y	977	977	1	-0-
							1075	9							
08	7502	X	6266	-0-	-1236	-0-	308	1	4905	3	Y	957	957	1	-0-
							1053	9							
09	6570	X	5778	-0-	-792	-0-	314	1	4487	3	Y	888	888	1	-0-
							977	9							
10	6789	X	4869	-0-	-1920	-0-	248	1	3614	3	Y	915	915	1	-0-
							1007	9							
11	6570	X	5328	-0-	-1242	-0-	294	1	4033	3	Y	910	910	1	-0-
							1001	9							
12	6324	X	2821	-0-	-3503	-0-	152	1	1743	3	Y	842	842	1	-0-
							926	9							

TOTAL GAS PROD: 70,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,533

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	151	1	3005	3	Y	908	908	1	-0-
							999	9							
02	5964	X	2709	-0-	-3255	-0-	66	1	1908	3	Y	668	668	1	-0-
							735	9							
03	6076	X	5339	-0-	-737	-0-	241	1	3944	3	Y	1049	1049	1	-0-
							1154	9							
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	242	1	3757	3	Y	974	974	1	-0-
							1071	9							
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	3	Y	888	888	1	-0-
							977	9							
06	5160	X	4603	-0-	-557	-0-	253	1	3449	3	Y	819	819	1	-0-
							901	9							
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	279	1	3438	3	Y	820	820	1	-0-
							902	9							
08	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	323	1	3629	3	Y	795	795	1	-0-
							875	9							
09	5070	X	3905	-0-	-1165	-0-	275	1	2852	3	Y	707	707	1	-0-
							778	9							
10	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	295	1	2915	3	Y	744	744	1	-0-
							818	9							
11	4680	X	2452	-0-	-2228	-0-	176	1	1558	3	Y	653	653	1	-0-
							718	9							
12	4836	X	1893	-0-	-2943	-0-	162	1	1362	3	Y	335	335	1	-0-
							369	9							

TOTAL GAS PROD: 48,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,360

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	181	1	5394	3	Y	1179	1179	1	-0-
							1297	9							
02	6300	X	4715	-0-	-1585	-0-	192	1	3747	3	Y	705	705	1	-0-
							776	9							
03	8866	X	1751	-0-	-7115	-0-	68	1	1364	3	Y	290	290	1	-0-
							319	9							
04	8580	X	1529	-0-	-7051	-0-	60	1	1182	3	Y	261	261	1	-0-
							287	9							
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	465	1	9575	3	Y	1950	1950	1	-0-
							2145	9							
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1461	1461	1	-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	379	1	6356	3	Y	1205	1205	1	-0-
							1326	9							
08	9951	X	7967	-0-	-1984	-0-	394	1	6263	3	Y	1191	1191	1	-0-
							1310	9							
09	9630	X	7106	-0-	-2524	-0-	385	1	5509	3	Y	1102	1102	1	-0-
							1212	9							
10	9951	X	7134	-0-	-2817	-0-	384	1	5582	3	Y	1062	1062	1	-0-
							1168	9							
11	7800	X	6005	-0-	-1795	-0-	343	1	4708	3	Y	867	867	1	-0-
							954	9							
12	8060	X	3982	-0-	-4078	-0-	231	1	2655	3	Y	996	996	1	-0-
							1096	9							

TOTAL GAS PROD: 67,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,269

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	4256	-0-	-6842	-0-	169 718	1 9	3369	3	Y	653	653	1			-0-
02	9016	X	6551	-0-	-2465	-0-	173 1357	1 9	5021	3	Y	1234	1234	1			-0-
03	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	317 1202	1 9	5189	3	Y	1093	1093	1			-0-
04	9000	X	6447	-0-	-2553	-0-	320 1155	1 9	4972	3	Y	1050	1050	1			-0-
05	9300	X	6129	-0-	-3171	-0-	332 1097	1 9	4700	3	Y	997	997	1			-0-
06	7020	X	5514	-0-	-1506	-0-	302 1085	1 9	4127	3	Y	986	986	1			-0-
07	7254	X	5554	-0-	-1700	-0-	341 1020	1 9	4193	3	Y	927	927	1			-0-
08	6696	X	5538	-0-	-1158	-0-	368 1041	1 9	4129	3	Y	946	946	1			-0-
09	6450	X	989	-0-	-5461	-0-	70 197	1 9	722	3	Y	179	179	1			-0-
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	416 1087	1 9	4110	3	Y	988	988	1			-0-
11	5520	X	4614	-0-	-906	-0-	380 870	1 9	3364	3	Y	791	791	1			-0-
12	5549	X	4646	-0-	-903	-0-	402 859	1 9	3385	3	Y	781	781	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7166	-0-	-1328	-0-	284	1	5660	3	Y	1111	1111	1			-0-
							1222	9									
02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	289	1	8407	3	Y	1074	1074	1			-0-
							1181	9									
03	6386	X	5274	-0-	-1112	-0-	245	1	4021	3	Y	916	916	1			-0-
							1008	9									
04	6930	X	3790	-0-	-3140	-0-	210	1	3269	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
05	10943	X	4736	-0-	-6207	-0-	248	1	3511	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
06	10590	X	6245	-0-	-4345	-0-	350	1	4782	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
07	10943	X	5214	-0-	-5729	-0-	322	1	3955	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	4993	333	1	3744	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
09	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9553	329	1	3413	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
10	14136	X	4583	-0-	-9553	-0-	340	1	3354	3	Y	808	808	1			-0-
							889	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	381	1	3369	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
12	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	357	1	3006	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 65,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,252

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	208	1	4287	3	Y	1518	1518	1			-0-
							1670	9									
02	5572	X	5237	-0-	-335	-0-	181	1	3623	3	Y	1303	1303	1			-0-
							1433	9									
03	6231	X	2754	-0-	-3477	-0-	99	1	1958	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
04	6030	X	4467	-0-	-1563	-0-	162	1	3140	3	Y	1059	1059	1			-0-
							1165	9									
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	384	1	5601	3	Y	1862	1862	1			-0-
							2048	9									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	354	1	4087	3	Y	1333	1333	1			-0-
							1466	9									
08	8029	X	5753	-0-	-2276	-0-	375	1	4025	3	Y	1230	1230	1			-0-
							1353	9									
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	339	1	4052	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
10	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	399	1	4248	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									
11	6000	X	5165	-0-	-835	-0-	347	1	3596	3	Y	1111	1111	1			-0-
							1222	9									
12	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	374	1	3748	3	Y	1117	1117	1			-0-
							1229	9									

TOTAL GAS PROD: 66,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,774

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8194	-0-	-1075	-0-	7255	3	939	9	Y	854	854	1	-0-
02	8372	X	7380	-0-	-992	-0-	6538	3	842	9	Y	765	765	1	-0-
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	7142	3	850	9	Y	773	773	1	-0-
04	8310	X	7662	-0-	-648	-0-	6900	3	762	9	Y	693	693	1	-0-
05	8370	X	7694	-0-	-676	-0-	6953	3	741	9	Y	674	674	1	-0-
06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	6744	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
07	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	6867	3	718	9	Y	653	653	1	-0-
08	7998	X	7469	-0-	-529	-0-	6761	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
09	7650	X	7091	-0-	-559	-0-	6430	3	661	9	Y	601	601	1	-0-
10	7688	X	7201	-0-	-487	-0-	6526	3	675	9	Y	614	614	1	-0-
11	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	6164	3	636	9	Y	578	578	1	-0-
12	7595	X	6998	-0-	-597	-0-	6321	3	677	9	Y	615	615	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,108

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	579	1	4585	3	Y	1209	1209	1	-0-
							1330	9							
02	5964	X	3349	-0-	-2615	-0-	246	1	1884	3	Y	1108	1108	1	-0-
							1219	9							
03	6603	X	4976	-0-	-1627	-0-	490	1	3375	3	Y	1010	1010	1	-0-
							1111	9							
04	6390	X	5441	-0-	-949	-0-	457	1	3451	3	Y	1394	1394	1	-0-
							1533	9							
05	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	456	1	3054	3	Y	1476	1476	1	-0-
							1624	9							
06	6270	X	5118	-0-	-1152	-0-	520	1	3569	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
07	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	474	1	2982	3	Y	1087	1087	1	-0-
							1196	9							
08	5611	X	4588	-0-	-1023	-0-	523	1	3131	3	Y	849	849	1	-0-
							934	9							
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	652	1	3315	3	Y	855	855	1	-0-
							941	9							
10	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	552	1	2580	3	Y	727	727	1	-0-
							800	9							
11	5130	X	3771	-0-	-1359	-0-	522	1	2468	3	Y	710	710	1	-0-
							781	9							
12	5084	X	4206	-0-	-878	-0-	578	1	2788	3	Y	764	764	1	-0-
							840	9							

TOTAL GAS PROD: 56,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8344	-0-	-1328	-0-	719	1	5692	3	Y	1757	1757	1	-0-
							1933	9							
02	8736	X	2136	-0-	-6600	-0-	198	1	1514	3	Y	385	385	1	-0-
							424	9							
03	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	897	1	6173	3	Y	1672	1672	1	-0-
							1839	9							
04	8190	X	7009	-0-	-1181	-0-	580	1	4381	3	Y	1862	1862	1	-0-
							2048	9							
05	8339	X	6627	-0-	-1712	-0-	653	1	4371	3	Y	1457	1457	1	-0-
							1603	9							
06	8610	X	6038	-0-	-2572	-0-	578	1	3966	3	Y	1358	1358	1	-0-
							1494	9							
07	8897	X	4686	-0-	-4211	-0-	509	1	3203	3	Y	885	885	1	-0-
							974	9							
08	8897	X	5274	-0-	-3623	-0-	597	1	3577	3	Y	1000	1000	1	-0-
							1100	9							
09	7020	X	4693	-0-	-2327	-0-	599	1	3048	3	Y	951	951	1	-0-
							1046	9							
10	6634	X	4627	-0-	-2007	-0-	632	1	2954	3	Y	946	946	1	-0-
							1041	9							
11	6030	X	4924	-0-	-1106	-0-	697	1	3292	3	Y	850	850	1	-0-
							935	9							
12	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	703	1	3393	3	Y	843	843	1	-0-
							927	9							

TOTAL GAS PROD: 68,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,966

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3003	-0-	-2763	-0-	350	1	1904	3	Y	681	681	1	-0-
							749	9							
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	819	1	3246	3	Y	844	844	1	-0-
							928	9							
03	5766	X	4994	-0-	-772	-0-	798	1	3262	3	Y	849	849	1	-0-
							934	9							
04	5280	X	4053	-0-	-1227	-0-	426	1	2850	3	Y	706	706	1	-0-
							777	9							
05	5518	X	3540	-0-	-1978	-0-	378	1	2300	3	Y	784	784	1	-0-
							862	9							
06	5340	X	2519	-0-	-2821	-0-	419	1	1546	3	Y	504	504	1	-0-
							554	9							
07	5518	X	3363	-0-	-2155	-0-	545	1	2075	3	Y	675	675	1	-0-
							743	9							
08	4991	X	2065	-0-	-2926	-0-	368	1	1182	3	Y	468	468	1	-0-
							515	9							
09	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	585	1	1494	3	Y	608	608	1	-0-
							669	9							
10	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	728	1	1373	3	Y	668	668	1	-0-
							735	9							
11	3240	X	2546	-0-	-694	-0-	594	1	1351	3	Y	546	546	1	-0-
							601	9							
12	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	788	1	1743	3	Y	645	645	1	-0-
							710	9							

TOTAL GAS PROD: 39,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,978

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5608	-0-	-964	-0-	747	1	4062	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572	X	658	-0-	-5914	-0-	25	1	101	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
04	5430	X	2352	-0-	-3078	-0-	201	1	1344	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
05	5611	X	3490	-0-	-2121	-0-	342	1	2077	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
06	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	297	1	1094	3	Y	368	368	1			-0-
							405	9									
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	428	1	1632	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
08	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	391	1	1257	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
09	3390	X	1761	-0-	-1629	-0-	377	1	963	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
10	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	465	1	877	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
11	2430	X	1489	-0-	-941	-0-	283	1	643	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
12	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	436	1	965	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 25,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,122

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

01	9827	X	8494	-0-	-1333	-0-	7865	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
02	8064	X	8030	-0-	-34	-0-	7517	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	7492	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
04	8220	X	7614	-0-	-606	-0-	7131	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
05	8897	X	8443	-0-	-454	-0-	7974	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
06	8610	X	8144	-0-	-466	-0-	7724	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
07	8897	X	8455	-0-	-442	-0-	8037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8554	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
09	8160	X	7340	-0-	-820	-0-	6959	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	8463	X	6898	-0-	-1565	-0-	6503	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	8670	X	6448	-0-	-2222	-0-	6063	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
12	8959	X	6639	-0-	-2320	-0-	6246	3	393	9	Y	357	357	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10219	-0-	-4630	-0-	964	1	7627	3	Y	1480	1479	1	1	8	-0-
							1628	9									
02	13412	X	2634	-0-	-10778	-0-	256	1	1961	3	Y	379	379	1			-0-
							417	9									
03	14849	X	10207	-0-	-4642	-0-	1099	1	7565	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									
04	12840	X	9768	-0-	-3072	-0-	956	1	7214	3	Y	1453	1453	1			-0-
							1598	9									
05	10540	X	8392	-0-	-2148	-0-	907	1	6067	3	Y	1289	1289	1			-0-
							1418	9									
06	9900	X	9640	-0-	-260	-0-	1042	1	7151	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
07	10199	X	8577	-0-	-1622	-0-	960	1	6034	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
08	10199	X	8746	-0-	-1453	-0-	1042	1	6243	3	Y	1328	1328	1			-0-
							1461	9									
09	9780	X	7789	-0-	-1991	-0-	1058	1	5381	3	Y	1227	1227	1			-0-
							1350	9									
10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1601	1	7481	3	Y	1122	1122	1			-0-
							1234	9									
11	9630	X	7802	-0-	-1828	-0-	1159	1	5480	3	Y	1057	1057	1			-0-
							1163	9									
12	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	1117	1	5391	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 101,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,664

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13788	-0-	-1991	-0-	11716	3	2072	9	Y	1884	1884	1			-0-
02	14168	X	13920	-0-	-248	-0-	11948	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-
03	15004	X	13585	-0-	-1419	-0-	11701	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
04	13650	X	12992	-0-	-658	-0-	11164	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
05	15407	X	13585	-0-	-1822	-0-	11531	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
06	14910	X	13434	-0-	-1476	-0-	11364	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
07	15407	X	13358	-0-	-2049	-0-	11404	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	12311	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
09	13440	X	13042	-0-	-398	-0-	11375	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
10	13888	X	13414	-0-	-474	-0-	11742	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
11	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	11075	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
12	14167	X	12848	-0-	-1319	-0-	11158	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,337

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14882	-0-	-773	-0-	12865	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
02	14140	X	13630	-0-	-510	-0-	11928	3	1702	9	Y	1547	1547	1			-0-
03	13919	X	13861	-0-	-58	-0-	12133	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
04	14400	X	12964	-0-	-1436	-0-	11346	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
05	15097	X	13246	-0-	-1851	-0-	11614	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
06	14610	X	12574	-0-	-2036	-0-	11059	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
07	15097	X	12647	-0-	-2450	-0-	11138	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	10724	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
09	12960	X	11081	-0-	-1879	-0-	9759	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	13237	X	11766	-0-	-1471	-0-	10349	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
11	12570	X	11256	-0-	-1314	-0-	9925	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
12	12648	X	11758	-0-	-890	-0-	10385	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,906

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	2703	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
02	3276	X	3096	-0-	-180	-0-	2438	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
03	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	2775	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	2678	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
05	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	2672	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	2633	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	2679	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2736	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	2658	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
10	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	2627	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	2540	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
12	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	2559	3	482	9	Y	438	438	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,555

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9503	-0-	-1192	-0-	8847	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
02	9660	X	8587	-0-	-1073	-0-	8001	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	10044	X	9257	-0-	-787	-0-	8635	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
04	9480	X	9178	-0-	-302	-0-	8594	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
05	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	8797	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
06	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8250	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	9517	X	8427	-0-	-1090	-0-	8000	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
08	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8029	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	9180	X	7965	-0-	-1215	-0-	7568	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
10	9362	X	8107	-0-	-1255	-0-	7679	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
11	8670	X	7667	-0-	-1003	-0-	7243	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
12	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	7326	3	444	9	Y	404	404	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,421

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	6742	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
02	7364	X	6456	-0-	-908	-0-	5894	3	562	9	Y	511	511	1	-0-
03	8153	X	6953	-0-	-1200	-0-	6333	3	620	9	Y	564	564	1	-0-
04	7890	X	6523	-0-	-1367	-0-	5971	3	552	9	Y	502	502	1	-0-
05	7967	X	6697	-0-	-1270	-0-	6129	3	568	9	Y	516	516	1	-0-
06	7140	X	6360	-0-	-780	-0-	5902	3	458	9	Y	416	416	1	-0-
07	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	5953	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
08	6944	X	6402	-0-	-542	-0-	5942	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
09	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	5649	3	433	9	Y	394	394	1	-0-
10	6696	X	6175	-0-	-521	-0-	5727	3	448	9	Y	407	407	1	-0-
11	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	5632	3	439	9	Y	399	399	1	-0-
12	6417	X	5639	-0-	-778	-0-	5239	3	400	9	Y	364	364	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,490

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1546	-0-	-593	-0-	59	1	1103	3	Y	349	349	1	-0-
							384	9							
02	1540	X	1100	-0-	-440	-0-	33	1	835	3	Y	211	211	1	-0-
							232	9							
03	1705	X	752	-0-	-953	-0-	21	1	617	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							
04	1500	X	856	-0-	-644	-0-	35	1	667	3	Y	140	140	1	-0-
							154	9							
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	3	Y	1187	1187	1	-0-
							1306	9							
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	111	1	776	3	Y	2519	2519	1	-0-
							2771	9							
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	153	1	789	3	Y	1735	1735	1	-0-
							1909	9							
08	3100	N	3264	-0-	164	164	140	1	922	3	Y	2002	2002	1	-0-
							2202	9							
09	2654	X	2490	-0-	-164	-0-	125	1	812	3	Y	1412	1412	1	-0-
							1553	9							
10	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	217	1	1378	3	Y	800	800	1	-0-
							880	9							
11	2640	X	1635	-0-	-1005	-0-	133	1	778	3	Y	658	658	1	-0-
							724	9							
12	2728	X	1118	-0-	-1610	-0-	106	1	572	3	Y	400	400	1	-0-
							440	9							

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,517

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9149	-0-	-1298	-0-	8309	3	840	9	Y	764	764	1	-0-
02	9436	X	8072	-0-	-1364	-0-	7166	3	906	9	Y	824	824	1	-0-
03	9858	X	8594	-0-	-1264	-0-	7810	3	784	9	Y	713	713	1	-0-
04	9150	X	8066	-0-	-1084	-0-	7400	3	666	9	Y	605	605	1	-0-
05	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	7507	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
06	8850	X	7742	-0-	-1108	-0-	7061	3	681	9	Y	619	619	1	-0-
07	8928	X	7795	-0-	-1133	-0-	7125	3	670	9	Y	609	609	1	-0-
08	8587	X	7786	-0-	-801	-0-	7181	3	605	9	Y	550	550	1	-0-
09	8070	X	7424	-0-	-646	-0-	6856	3	568	9	Y	516	516	1	-0-
10	8246	X	7356	-0-	-890	-0-	6774	3	582	9	Y	529	529	1	-0-
11	7740	X	6779	-0-	-961	-0-	6233	3	546	9	Y	496	496	1	-0-
12	7781	X	6653	-0-	-1128	-0-	6130	3	523	9	Y	475	475	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 93,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	178	1	3679	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
02	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	144	1	2879	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
03	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	156	1	3080	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	993	993	1			-0-
							1092	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	398	1	5811	3	Y	1285	1285	1			-0-
							1414	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	387	1	5354	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
07	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	377	1	4351	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
08	7378	X	4476	-0-	-2902	-0-	292	1	3131	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
09	7140	X	4398	-0-	-2742	-0-	268	1	3206	3	Y	840	840	1			-0-
							924	9									
10	7378	X	4309	-0-	-3069	-0-	295	1	3139	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
11	6870	X	4034	-0-	-2836	-0-	272	1	2820	3	Y	856	856	1			-0-
							942	9									
12	5859	X	4289	-0-	-1570	-0-	305	1	3051	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 61,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,829

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	278	278	1			-0-
02	3108	X	1882	-0-	-1226	-0-	260	1	1031	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	487	1	1990	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
04	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	329	1	2202	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	478	1	2905	3	Y	787	787	1			-0-
							866	9									
06	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	457	1	1686	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
07	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	516	1	1964	3	Y	565	565	1			-0-
							622	9									
08	4247	X	2875	-0-	-1372	-0-	540	1	1735	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
09	4110	X	3263	-0-	-847	-0-	794	1	2027	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
10	4247	X	534	-0-	-3713	-0-	110	1	207	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
11	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	569	1	1294	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
12	3379	X	2650	-0-	-729	-0-	688	1	1522	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1832	-0-	-3469	-0-	182	1	990	3	Y	600	600	1			-0-
							660	9									
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	523	1	3499	3	Y	2255	2254	1	1	8	-0-
							2481	9									
05	4309	X	3639	-0-	-670	-0-	287	1	1748	3	Y	1458	1458	1			-0-
							1604	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	484	1	1784	3	Y	1010	1008	1	2	8	-0-
							1111	9									
07	6727	X	3093	-0-	-3634	-0-	500	1	1903	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
08	6727	X	2337	-0-	-4390	-0-	419	1	1345	3	Y	521	521	1			-0-
							573	9									
09	6510	X	1799	-0-	-4711	-0-	365	1	933	3	Y	455	454	1	1	8	-0-
							501	9									
10	3627	X	1844	-0-	-1783	-0-	492	1	928	3	Y	385	384	1	1	8	-0-
							424	9									
11	3390	X	1138	-0-	-2252	-0-	238	1	540	3	Y	327	327	1			-0-
							360	9									
12	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	78	1	173	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,916

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3230	-0-	-1110	-0-	2406	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
02	3920	X	3149	-0-	-771	-0-	2433	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
03	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3044	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	2763	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2823	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	3840	X	3330	-0-	-510	-0-	2662	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	2696	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
08	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	2616	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
09	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	2537	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	2577	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
11	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2266	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	2396	3	612	9	Y	556	556	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,708

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2586	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	2265	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2587	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	2377	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
05	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	2387	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
06	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	1857	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1895	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	1845	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	1812	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	1993	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2236	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2415	3	681	9	Y	619	619	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	5972	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
02	6328	X	5511	-0-	-817	-0-	5070	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	6033	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
04	6450	X	6098	-0-	-352	-0-	5651	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
05	6541	X	6224	-0-	-317	-0-	5774	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	6330	X	5945	-0-	-385	-0-	5510	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	6479	X	5783	-0-	-696	-0-	5343	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
08	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5314	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
09	6090	X	5495	-0-	-595	-0-	5058	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6231	X	5639	-0-	-592	-0-	5173	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
11	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	4618	3	409	9	Y	372	372	1			-0-
12	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	4844	3	389	9	Y	354	354	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,904

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	1751	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
02	2744	X	2130	-0-	-614	-0-	1698	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
03	2573	X	2372	-0-	-201	-0-	1890	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
04	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	1758	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	1731	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	1662	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	1712	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	1699	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	1644	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	1633	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1672	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
12	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1601	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	3833	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
02	4368	X	3613	-0-	-755	-0-	3348	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
03	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	3705	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
04	4230	X	3796	-0-	-434	-0-	3470	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
05	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3536	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
06	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3313	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	3344	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3269	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
09	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3094	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
10	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3210	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
11	3660	X	3294	-0-	-366	-0-	2998	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
12	3689	X	3348	-0-	-341	-0-	3096	3	252	9	Y	229	229	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3433	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
02	4536	X	3523	-0-	-1013	-0-	3173	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	4836	X	3622	-0-	-1214	-0-	3219	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
04	4560	X	3312	-0-	-1248	-0-	2978	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
05	4309	X	3238	-0-	-1071	-0-	2990	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
06	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	2920	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	3013	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
08	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	2908	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	2915	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	2878	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
11	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	2725	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
12	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	2776	3	245	9	Y	223	223	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	3	Y	486	486	1			-0-
							535	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	100	1	2908	3	Y	1189	1189	1			-0-
							1308	9									
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	287	1	4695	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	248	1	3864	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	261	1	3686	3	Y	960	960	1			-0-
							1056	9									
06	6120	X	3858	-0-	-2262	-0-	192	1	2620	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6324	X	5746	-0-	-578	-0-	350	1	4307	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
08	6324	X	4730	-0-	-1594	-0-	309	1	3472	3	Y	863	863	1			-0-
							949	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	393	1	4067	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
10	5735	X	4377	-0-	-1358	-0-	324	1	3195	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
11	5550	X	2679	-0-	-2871	-0-	191	1	1687	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
12	5735	X	3267	-0-	-2468	-0-	270	1	2272	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 53,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,736

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5798	-0-	-4494	-0-	136	1	4423	3	Y	1126	1124	1	2	8	-0-
							1239	9									
02	9296	X	4996	-0-	-4300	-0-	125	1	3629	3	Y	1129	1129	1			-0-
							1242	9									
03	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	366	1	5990	3	Y	1308	1308	1			-0-
							1439	9									
04	9120	X	7067	-0-	-2053	-0-	354	1	5511	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
05	8773	X	7054	-0-	-1719	-0-	389	1	5496	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
06	7530	X	6314	-0-	-1216	-0-	356	1	4854	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
07	7781	X	5546	-0-	-2235	-0-	343	1	4215	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
08	7781	X	5188	-0-	-2593	-0-	346	1	3889	3	Y	866	866	1			-0-
							953	9									
09	7080	X	4352	-0-	-2728	-0-	309	1	3205	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	7068	X	4361	-0-	-2707	-0-	326	1	3220	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
11	6300	X	4083	-0-	-2217	-0-	332	1	2935	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
12	5549	X	4081	-0-	-1468	-0-	345	1	2909	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 66,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,484

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	10842	-0-	-8843	-0-	257	1	8344	3	Y	2037	2037	1			-0-
							2241	9									
02	14980	X	10573	-0-	-4407	-0-	280	1	8141	3	Y	1956	1956	1			-0-
							2152	9									
03	16523	X	10974	-0-	-5549	-0-	502	1	8216	3	Y	2051	2051	1			-0-
							2256	9									
04	15990	X	10387	-0-	-5603	-0-	510	1	7932	3	Y	1768	1768	1			-0-
							1945	9									
05	16027	X	11384	-0-	-4643	-0-	620	1	8771	3	Y	1812	1812	1			-0-
							1993	9									
06	11340	X	9397	-0-	-1943	-0-	508	1	6933	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	11718	X	5073	-0-	-6645	-0-	296	1	3643	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	11377	X	8316	-0-	-3061	-0-	534	1	6001	3	Y	1619	1619	1			-0-
							1781	9									
09	11010	X	8543	-0-	-2467	-0-	613	1	6349	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
10	11377	X	7993	-0-	-3384	-0-	599	1	5917	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									
11	9390	X	7572	-0-	-1818	-0-	622	1	5506	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
12	8835	X	8259	-0-	-576	-0-	721	1	6073	3	Y	1332	1332	1			-0-
							1465	9									

TOTAL GAS PROD: 109,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,477

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	147	1	4361	3	Y	1181	1181	1			-0-
							1299	9									
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
03	7440	X	3087	-0-	-4353	-0-	114	1	2283	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
04	7200	X	4769	-0-	-2431	-0-	183	1	3583	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
05	7440	X	4348	-0-	-3092	-0-	164	1	3373	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
06	5610	X	3567	-0-	-2043	-0-	154	1	2694	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	126	1	2104	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	4929	X	2655	-0-	-2274	-0-	120	1	1904	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
09	4770	X	2623	-0-	-2147	-0-	131	1	1872	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
10	4340	X	2557	-0-	-1783	-0-	125	1	1812	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
11	3570	X	710	-0-	-2860	-0-	30	1	407	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									
12	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	158	1	1810	3	Y	645	645	1			-0-
							710	9									

TOTAL GAS PROD: 37,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,710

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	259	1	7713	3	Y	1474	1474	1			-0-
							1621	9									
02	6160	X	4286	-0-	-1874	-0-	174	1	3404	3	Y	644	644	1			-0-
							708	9									
03	6820	X	3690	-0-	-3130	-0-	140	1	2804	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
04	9270	X	4938	-0-	-4332	-0-	196	1	3832	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
05	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	173	1	3554	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
06	9270	X	3653	-0-	-5617	-0-	165	1	2887	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	275	1	4371	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
09	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	263	1	3757	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
10	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	175	1	2547	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
11	5760	X	3689	-0-	-2071	-0-	203	1	2796	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
12	5952	X	3148	-0-	-2804	-0-	209	1	2402	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									

TOTAL GAS PROD: 57,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,841

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
04	3000	N	5532	-0-	2532	2532	209	1	4083	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
05	3100	N	5193	-0-	2093	4625	189	1	3890	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
06	3000	N	4748	-0-	1748	6373	199	1	3494	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	10881	X	4508	-0-	-6373	-0-	197	1	3300	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	879	879	1			-0-
							967	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	209	1	2992	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	193	1	2802	3	Y	844	844	1			-0-
							928	9									
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3402	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	1478	3	Y	854	854	1			-0-
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 42,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,827

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7605	-0-	-1571	-0-	200	1	5960	3	Y	1314	1314	1			-0-
							1445	9									
02	8288	X	5882	-0-	-2406	-0-	239	1	4667	3	Y	887	887	1			-0-
							976	9									
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	342	1	6819	3	Y	1537	1537	1			-0-
							1691	9									
04	8400	X	6208	-0-	-2192	-0-	242	1	4733	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
05	8680	X	6221	-0-	-2459	-0-	238	1	4905	3	Y	980	980	1			-0-
							1078	9									
06	8580	X	5759	-0-	-2821	-0-	257	1	4502	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
07	8866	X	5224	-0-	-3642	-0-	242	1	4061	3	Y	837	837	1			-0-
							921	9									
08	8866	X	4824	-0-	-4042	-0-	236	1	3760	3	Y	753	753	1			-0-
							828	9									
09	6210	X	4380	-0-	-1830	-0-	235	1	3362	3	Y	712	712	1			-0-
							783	9									
10	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	198	1	2888	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
11	5760	X	3364	-0-	-2396	-0-	183	1	2515	3	Y	605	605	1			-0-
							666	9									
12	5239	X	3148	-0-	-2091	-0-	205	1	2357	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 65,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,932

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	122	1	3628	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
02	3892	X	3127	-0-	-765	-0-	125	1	2443	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
03	4743	X	3748	-0-	-995	-0-	144	1	2870	3	Y	667	667	1			-0-
							734	9									
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	169	1	3314	3	Y	779	779	1			-0-
							857	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	198	1	4065	3	Y	806	806	1			-0-
							887	9									
06	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	198	1	3469	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									
08	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	223	1	3544	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
09	4980	X	4203	-0-	-777	-0-	232	1	3322	3	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
10	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	204	1	2972	3	Y	596	596	1			-0-
							656	9									
11	4470	X	2127	-0-	-2343	-0-	110	1	1515	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
12	4619	X	3146	-0-	-1473	-0-	208	1	2384	3	Y	504	504	1			-0-
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,631

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8235	-0-	-1251	-0-	229	1	6801	3	Y	1095	1093	1	2	8	-0-
							1205	9									
02	8400	X	5344	-0-	-3056	-0-	217	1	4236	3	Y	810	810	1			-0-
							891	9									
03	9145	X	4265	-0-	-4880	-0-	157	1	3140	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
04	8850	X	1213	-0-	-7637	-0-	32	1	635	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
05	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	225	1	4619	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
06	7980	X	7104	-0-	-876	-0-	332	1	5815	3	Y	870	870	1			-0-
							957	9									
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	353	1	5909	3	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	360	1	5724	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
09	7110	X	6372	-0-	-738	-0-	363	1	5193	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
10	7347	X	6306	-0-	-1041	-0-	352	1	5116	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
11	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	329	1	4520	3	Y	718	718	1			-0-
							790	9									
12	7192	X	5573	-0-	-1619	-0-	382	1	4388	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 70,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	199	1	5904	3	Y	1039	1039	1	-0-
							1143	9							
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-			-0-
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	386	1	7711	3	Y	1216	1216	1	-0-
							1338	9							
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	402	1	7855	3	Y	1056	1056	1	-0-
							1162	9							
05	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	7406	3	Y	976	976	1	-0-
							1074	9							
06	9120	X	7421	-0-	-1699	-0-	348	1	6095	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
07	9734	X	7551	-0-	-2183	-0-	373	1	6256	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
08	9734	X	7086	-0-	-2648	-0-	368	1	5849	3	Y	790	790	1	-0-
							869	9							
09	9420	X	6546	-0-	-2874	-0-	374	1	5344	3	Y	753	753	1	-0-
							828	9							
10	8835	X	6513	-0-	-2322	-0-	365	1	5314	3	Y	758	758	1	-0-
							834	9							
11	7410	X	5962	-0-	-1448	-0-	351	1	4820	3	Y	719	719	1	-0-
							791	9							
12	7564	X	5992	-0-	-1572	-0-	417	1	4786	3	Y	717	717	1	-0-
							789	9							

TOTAL GAS PROD: 82,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,751

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6284	-0-	-598	-0-	169	1	5035	3	Y	982	982	1	-0-
							1080	9							
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	272	1	5309	3	Y	886	886	1	-0-
							975	9							
03	6820	X	6402	-0-	-418	-0-	254	1	5067	3	Y	983	983	1	-0-
							1081	9							
04	6600	X	5761	-0-	-839	-0-	233	1	4565	3	Y	875	875	1	-0-
							963	9							
05	7254	X	5639	-0-	-1615	-0-	219	1	4496	3	Y	840	840	1	-0-
							924	9							
06	7020	X	5791	-0-	-1229	-0-	268	1	4697	3	Y	751	751	1	-0-
							826	9							
07	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	279	1	4680	3	Y	713	713	1	-0-
							784	9							
08	6417	X	5359	-0-	-1058	-0-	273	1	4349	3	Y	670	670	1	-0-
							737	9							
09	5790	X	4781	-0-	-1009	-0-	266	1	3798	3	Y	652	652	1	-0-
							717	9							
10	5983	X	4914	-0-	-1069	-0-	271	1	3937	3	Y	642	642	1	-0-
							706	9							
11	5790	X	4407	-0-	-1383	-0-	254	1	3485	3	Y	607	607	1	-0-
							668	9							
12	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	297	1	3403	3	Y	603	603	1	-0-
							663	9							

TOTAL GAS PROD: 66,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	153	1	4544	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
02	5712	X	5038	-0-	-674	-0-	210	1	4093	3	Y	668	668	1			-0-
							735	9									
03	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	229	1	4581	3	Y	860	860	1			-0-
							946	9									
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	255	1	4994	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
05	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	207	1	4259	3	Y	803	803	1			-0-
							883	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	259	1	4529	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
07	6510	X	5424	-0-	-1086	-0-	262	1	4388	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
08	6510	X	4872	-0-	-1638	-0-	246	1	3913	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									
09	6300	X	4390	-0-	-1910	-0-	243	1	3476	3	Y	610	610	1			-0-
							671	9									
10	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	203	1	2957	3	Y	604	604	1			-0-
							664	9									
11	5610	X	3510	-0-	-2100	-0-	194	1	2664	3	Y	593	593	1			-0-
							652	9									
12	5425	X	3394	-0-	-2031	-0-	220	1	2529	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,614

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	7700	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
02	7588	X	6083	-0-	-1505	-0-	5467	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
03	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6088	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
04	8130	X	6080	-0-	-2050	-0-	5432	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
05	8401	X	6095	-0-	-2306	-0-	5447	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
06	8130	X	5785	-0-	-2345	-0-	5267	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6820	X	6043	-0-	-777	-0-	5508	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
08	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	5385	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	4641	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6107	X	4991	-0-	-1116	-0-	4529	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
11	5850	X	4638	-0-	-1212	-0-	4198	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
12	6045	X	3802	-0-	-2243	-0-	3426	3	376	9	Y	342	342	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	4680	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
02	5404	X	4324	-0-	-1080	-0-	3854	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
03	5549	X	4582	-0-	-967	-0-	4124	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
04	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	3920	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	5270	X	4580	-0-	-690	-0-	4143	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
06	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	3884	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	3997	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	3731	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	3692	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	3714	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
11	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	3430	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
12	4402	X	3906	-0-	-496	-0-	3508	3	398	9	Y	362	362	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6638	-0-	-1546	-0-	6016	3	622	9	Y	565	565	1	-0-
02	7392	X	6423	-0-	-969	-0-	5799	3	624	9	Y	567	567	1	-0-
03	7967	X	6767	-0-	-1200	-0-	6103	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
04	7650	X	6290	-0-	-1360	-0-	5665	3	625	9	Y	568	568	1	-0-
05	7099	X	6310	-0-	-789	-0-	5693	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
06	6870	X	5869	-0-	-1001	-0-	5305	3	564	9	Y	513	513	1	-0-
07	7099	X	5898	-0-	-1201	-0-	5333	3	565	9	Y	514	514	1	-0-
08	6758	X	5794	-0-	-964	-0-	5243	3	551	9	Y	501	501	1	-0-
09	6300	X	5561	-0-	-739	-0-	5030	3	531	9	Y	483	483	1	-0-
10	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	4866	3	531	9	Y	483	483	1	-0-
11	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	4615	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
12	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	4685	3	537	9	Y	488	488	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 71,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,311

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	930	3	Y	89	89	1	-0-
							98	9							
03	3100	N	3214	-0-	114	114	130	1	2129	3	Y	868	868	1	-0-
							955	9							
04	2935	N	2821	-0-	-114	-0-	120	1	1864	3	Y	761	761	1	-0-
							837	9							
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	3	Y	722	722	1	-0-
							794	9							
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	664	664	1	-0-
							730	9							
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	123	1	1510	3	Y	652	652	1	-0-
							717	9							
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	124	1	1391	3	Y	608	608	1	-0-
							669	9							
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	157	1	1630	3	Y	612	612	1	-0-
							673	9							
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	3	Y	622	622	1	-0-
							684	9							
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	132	1	1166	3	Y	619	619	1	-0-
							681	9							
12	1023	N	762	-0-	-261	-0-	41	1	349	3	Y	338	338	1	-0-
							372	9							

TOTAL GAS PROD: 24,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,555

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	197	1	5861	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	220	1	4291	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
03	7626	X	3965	-0-	-3661	-0-	160	1	3189	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
04	7380	X	6145	-0-	-1235	-0-	251	1	4901	3	Y	903	903	1			-0-
							993	9									
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	316	1	6509	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	280	1	4902	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
07	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	252	1	4223	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
08	7967	X	5849	-0-	-2118	-0-	297	1	4716	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	7710	X	5292	-0-	-2418	-0-	295	1	4225	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
10	7967	X	4981	-0-	-2986	-0-	270	1	3929	3	Y	711	711	1			-0-
							782	9									
11	6090	X	4852	-0-	-1238	-0-	280	1	3848	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
12	5859	X	3757	-0-	-2102	-0-	251	1	2881	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 66,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,281

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	153	1	4545	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	3346	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
03	5735	X	3558	-0-	-2177	-0-	135	1	2705	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
04	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	191	1	3745	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	267	1	5501	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
06	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	230	1	4034	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	224	1	3745	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
08	6820	X	4266	-0-	-2554	-0-	208	1	3304	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
09	6600	X	3969	-0-	-2631	-0-	212	1	3027	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
10	6820	X	3885	-0-	-2935	-0-	205	1	2987	3	Y	630	630	1			-0-
							693	9									
11	5070	X	3733	-0-	-1337	-0-	206	1	2828	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
12	4743	X	2805	-0-	-1938	-0-	173	1	1986	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									

TOTAL GAS PROD: 53,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,789

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5206	-0-	-1831	-0-	4715	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5852	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6109	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
04	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	5496	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
05	7130	X	3331	-0-	-3799	-0-	2948	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
06	6900	X	2695	-0-	-4205	-0-	2267	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
07	7130	X	1431	-0-	-5699	-0-	1061	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6758	X	391	-0-	-6367	-0-	274	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
09	6060	X	124	-0-	-5936	-0-	118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3317	X	173	-0-	-3144	-0-	167	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2700	X	106	-0-	-2594	-0-	100	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1426	X	101	-0-	-1325	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6075	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
02	6720	X	5739	-0-	-981	-0-	5201	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
03	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	5813	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
04	6480	X	6124	-0-	-356	-0-	5593	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
05	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	5656	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6480	X	5829	-0-	-651	-0-	5356	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5421	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	5209	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	4986	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
10	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5068	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	4673	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
12	5890	X	5358	-0-	-532	-0-	4895	3	463	9	Y	421	421	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,488

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	9833	-0-	-5357	-0-	239	1	7761	3	Y	1666	1665	1	1	8	-0-
							1833	9									
02	13720	X	9870	-0-	-3850	-0-	264	1	7664	3	Y	1765	1765	1			-0-
							1942	9									
03	15190	X	11835	-0-	-3355	-0-	555	1	9085	3	Y	1995	1995	1			-0-
							2195	9									
04	13830	X	10440	-0-	-3390	-0-	518	1	8057	3	Y	1695	1695	1			-0-
							1865	9									
05	13144	X	4537	-0-	-8607	-0-	175	1	2469	3	Y	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
06	11460	X	10673	-0-	-787	-0-	610	1	8325	3	Y	1580	1580	1			-0-
							1738	9									
07	11842	X	10839	-0-	-1003	-0-	689	1	8477	3	Y	1521	1521	1			-0-
							1673	9									
08	11842	X	8097	-0-	-3745	-0-	534	1	5998	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
09	10680	X	4084	-0-	-6596	-0-	238	1	2465	3	Y	1255	1255	1			-0-
							1381	9									
10	11036	X	4870	-0-	-6166	-0-	307	1	3032	3	Y	1392	1392	1			-0-
							1531	9									
11	10680	X	4876	-0-	-5804	-0-	362	1	3201	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
12	10850	X	5834	-0-	-5016	-0-	465	1	3915	3	Y	1322	1322	1			-0-
							1454	9									

TOTAL GAS PROD: 95,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	218	1	7078	3	Y	1654	1654	1			-0-
							1819	9									
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	Y	1683	1683	1			-0-
							1851	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	439	1	7193	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	500	1	7776	3	Y	1528	1528	1			-0-
							1681	9									
05	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	488	1	6899	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
06	9150	X	8845	-0-	-305	-0-	500	1	6828	3	Y	1379	1379	1			-0-
							1517	9									
07	10292	X	8894	-0-	-1398	-0-	556	1	6845	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									
08	10292	X	7914	-0-	-2378	-0-	529	1	5943	3	Y	1311	1311	1			-0-
							1442	9									
09	9960	X	6968	-0-	-2992	-0-	501	1	5190	3	Y	1161	1161	1			-0-
							1277	9									
10	9145	X	6692	-0-	-2453	-0-	499	1	4924	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
11	8850	X	6292	-0-	-2558	-0-	512	1	4533	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
12	8897	X	5258	-0-	-3639	-0-	469	1	3950	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									

TOTAL GAS PROD: 95,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,179

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	9331	X	4913	-0-	-4418	-0-	4405	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
02	8428	X	6312	-0-	-2116	-0-	5668	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
03	8587	X	6480	-0-	-2107	-0-	5822	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
04	7590	X	6149	-0-	-1441	-0-	5534	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
05	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6095	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6120	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6760	3	689	9	Y	626	626	1			-0-
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	7499	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8131	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	8378	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
11	7980	X	7755	-0-	-225	-0-	7056	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
12	9207	X	8367	-0-	-840	-0-	7566	3	801	9	Y	728	728	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10992	-0-	-974	-0-	10004	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
02	10808	X	10573	-0-	-235	-0-	9505	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
03	12586	X	11017	-0-	-1569	-0-	9843	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
04	12180	X	10680	-0-	-1500	-0-	9472	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
05	12586	X	10865	-0-	-1721	-0-	9641	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-
06	11340	X	10367	-0-	-973	-0-	9275	3	1092	9	Y	993	993	1			-0-
07	11718	X	10885	-0-	-833	-0-	9770	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
08	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	8874	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
09	10680	X	10085	-0-	-595	-0-	9015	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
10	10881	X	7514	-0-	-3367	-0-	6659	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
11	10530	X	8941	-0-	-1589	-0-	8116	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
12	10881	X	8330	-0-	-2551	-0-	7470	3	860	9	Y	782	782	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,272

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6948	-0-	-1174	-0-	6280	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
02	7336	X	7053	-0-	-283	-0-	6392	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
03	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	6444	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	8475	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10127	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8228	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	9641	X	9348	-0-	-293	-0-	8563	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
08	11005	X	9248	-0-	-1757	-0-	8468	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
09	10650	X	9139	-0-	-1511	-0-	8240	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	11005	X	10876	-0-	-129	-0-	9805	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
11	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	9631	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
*12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	10129	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,380

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3091	-0-	-4287	-0-	2667	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
02	6664	X	983	-0-	-5681	-0-	874	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
03	2232	X	287	-0-	-1945	-0-	267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	3000	X	41	-0-	-2959	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	109	-0-	-2891	-0-	100	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1085	X	302	-0-	-783	-0-	261	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	328	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	322	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	344	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	360	X	343	-0-	-17	-0-	317	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	372	X	322	-0-	-50	-0-	290	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8570	-0-	-1412	-0-	7126	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-
02	9016	X	7125	-0-	-1891	-0-	5937	3	1188	9	Y	1080	1080	1			-0-
03	9548	X	7796	-0-	-1752	-0-	6463	3	1333	9	Y	1212	1212	1			-0-
04	9030	X	7682	-0-	-1348	-0-	6353	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
05	9176	X	7710	-0-	-1466	-0-	6388	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
06	8280	X	7521	-0-	-759	-0-	6247	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	7936	X	7866	-0-	-70	-0-	6543	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
08	7936	X	7916	-0-	-20	-0-	6600	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
09	7680	X	6879	-0-	-801	-0-	5783	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
10	7874	X	6377	-0-	-1497	-0-	5352	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
11	7650	X	6622	-0-	-1028	-0-	5474	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
12	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	5187	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,585

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	5174	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
02	6104	X	5608	-0-	-496	-0-	4717	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5024	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
04	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5003	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
05	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	5241	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
06	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5126	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	5236	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
08	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	4941	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	5880	X	5747	-0-	-133	-0-	5107	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	6076	X	5631	-0-	-445	-0-	4972	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
11	5850	X	4807	-0-	-1043	-0-	4154	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
12	6045	X	3008	-0-	-3037	-0-	2569	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,441

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	164	1	4889	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
02	4900	X	4636	-0-	-264	-0-	180	1	3518	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	369	1	7377	3	Y	1002	1002	1			-0-
							1102	9									
04	6420	X	5171	-0-	-1249	-0-	197	1	3862	3	Y	1011	1011	1			-0-
							1112	9									
05	6634	X	5476	-0-	-1158	-0-	194	1	3998	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
06	7350	X	5128	-0-	-2222	-0-	216	1	3791	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
07	7595	X	3943	-0-	-3652	-0-	160	1	2684	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
08	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	180	1	2859	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
09	DLQ G-10		3671	-0-	3671	7739	178	1	2547	3	Y	860	860	1			-0-
							946	9									
10	DLQ G-10		3689	-0-	3689	11428	176	1	2566	3	Y	861	861	1			-0-
							947	9									
11	14675	X	3247	-0-	-11428	-0-	160	1	2198	3	Y	808	808	1			-0-
							889	9									
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	179	1	2056	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									

TOTAL GAS PROD: 57,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	239	1	7101	3	Y	1365	1365	1			-0-
							1502	9									
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	279	1	5456	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
03	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	226	1	4514	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
04	8550	X	6658	-0-	-1892	-0-	264	1	5158	3	Y	1124	1124	1			-0-
							1236	9									
05	8835	X	7422	-0-	-1413	-0-	283	1	5817	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									
06	8550	X	5469	-0-	-3081	-0-	241	1	4215	3	Y	921	921	1			-0-
							1013	9									
07	7595	X	7563	-0-	-32	-0-	361	1	6040	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	354	1	5623	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
09	DLQ G-10		6407	-0-	6407	13457	353	1	5043	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
10	DLQ G-10		5816	-0-	5816	19273	313	1	4548	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
11	24893	X	5620	-0-	-19273	-0-	314	1	4319	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	340	1	3899	3	Y	938	938	1			-0-
							1032	9									

TOTAL GAS PROD: 78,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,175

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	11944	-0-	-6036	-0-	1191	1	9420	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
02	16240	X	10107	-0-	-6133	-0-	996	1	7612	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									
03	16368	X	2092	-0-	-14276	-0-	189	1	1299	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
04	15180	X	8908	-0-	-6272	-0-	863	1	6516	3	Y	1390	1390	1			-0-
							1529	9									
05	14074	X	8566	-0-	-5508	-0-	965	1	6459	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
06	11550	X	8943	-0-	-2607	-0-	999	1	6858	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
07	11191	X	8726	-0-	-2465	-0-	1051	1	6610	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
08	9207	X	7347	-0-	-1860	-0-	884	1	5294	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
09	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	1011	1	5142	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
10	9238	X	5560	-0-	-3678	-0-	826	1	3858	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									
11	8940	X	5240	-0-	-3700	-0-	745	1	3520	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
12	8711	X	8126	-0-	-585	-0-	1203	1	5805	3	Y	1016	1016	1			-0-
							1118	9									

TOTAL GAS PROD: 92,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	5874	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-
02	6916	X	5596	-0-	-1320	-0-	4583	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
03	7006	X	5962	-0-	-1044	-0-	4888	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
04	6900	X	5671	-0-	-1229	-0-	4647	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
05	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	4778	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6900	X	5508	-0-	-1392	-0-	4547	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	6200	X	5612	-0-	-588	-0-	4618	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	4431	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
09	5670	X	4409	-0-	-1261	-0-	3684	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	4587	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
11	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	4195	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
12	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	4210	3	884	9	Y	804	804	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,705

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	166	165	1	1	8	-0-
02	13496	X	1519	-0-	-11977	-0-	140	1	1068	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
03	14942	X	11392	-0-	-3550	-0-	1228	1	8451	3	Y	1557	1557	1			-0-
							1713	9									
04	13890	X	7852	-0-	-6038	-0-	776	1	5862	3	Y	1104	1103	1	1	8	-0-
							1214	9									
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	980	1	6558	3	Y	1187	1187	1			-0-
							1306	9									
06	11010	X	7085	-0-	-3925	-0-	766	1	5256	3	Y	966	965	1	1	8	-0-
							1063	9									
07	11377	X	1282	-0-	-10095	-0-	124	1	778	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
08	11377	X	5653	-0-	-5724	-0-	640	1	3835	3	Y	1071	1070	1	1	8	-0-
							1178	9									
09	8550	X	2827	-0-	-5723	-0-	347	1	1762	3	Y	653	652	1	1	8	-0-
							718	9									
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	83	83	1			-0-
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	95	95	1			-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	3429	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
02	4760	X	3926	-0-	-834	-0-	3175	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	3402	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
04	4830	X	3983	-0-	-847	-0-	3243	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
05	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3241	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3095	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
07	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	3101	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
08	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	3066	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
09	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3128	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
10	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	2903	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	2669	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	2589	3	547	9	Y	497	497	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	364	1	2877	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	391	1	2986	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	616	1	4240	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
04	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	169	1	1274	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	292	292	1			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	488	488	1			-0-
07	5735	X	3693	-0-	-2042	-0-	407	1	2559	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	628	1	3764	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	642	1	3264	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	782	1	3652	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	892	1	4217	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1078	1	5201	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									

TOTAL GAS PROD: 48,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,392

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11204	-0-	-2560	-0-	1070	1	8463	3	Y	1519	1518	1	1	8	-0-
							1671	9									
02	12432	X	9179	-0-	-3253	-0-	895	1	6840	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
03	13764	X	7211	-0-	-6553	-0-	750	1	5160	3	Y	1183	1183	1			-0-
							1301	9									
04	11400	X	7113	-0-	-4287	-0-	693	1	5230	3	Y	1082	1081	1	1	8	-0-
							1190	9									
05	11780	X	7262	-0-	-4518	-0-	795	1	5322	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	10830	X	7582	-0-	-3248	-0-	822	1	5645	3	Y	1014	1013	1	1	8	-0-
							1115	9									
07	10168	X	6145	-0-	-4023	-0-	716	1	4504	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	7347	X	5728	-0-	-1619	-0-	652	1	3907	3	Y	1063	1062	1	1	8	-0-
							1169	9									
09	7590	X	5870	-0-	-1720	-0-	801	1	4071	3	Y	907	906	1	1	8	-0-
							998	9									
10	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	1065	1	4978	3	Y	1046	1045	1	1	8	-0-
							1151	9									
11	7590	X	6573	-0-	-1017	-0-	952	1	4499	3	Y	1020	1020	1			-0-
							1122	9									
12	6138	X	3126	-0-	-3012	-0-	445	1	2147	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,514

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	839	1	6639	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	514	1	3927	3	Y	1009	1009	1			-0-
							1110	9									
03	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1220	1	8396	3	Y	1307	1307	1			-0-
							1438	9									
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	876	1	6610	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
05	8897	X	8823	-0-	-74	-0-	990	1	6627	3	Y	1096	1096	1			-0-
							1206	9									
06	10710	X	8841	-0-	-1869	-0-	1000	1	6863	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
07	11067	X	4463	-0-	-6604	-0-	496	1	3121	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
08	11067	X	5217	-0-	-5850	-0-	599	1	3588	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
09	8850	X	6649	-0-	-2201	-0-	924	1	4699	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	9145	X	7036	-0-	-2109	-0-	1062	1	4960	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
11	8850	X	7043	-0-	-1807	-0-	1063	1	5026	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
12	6882	X	5055	-0-	-1827	-0-	744	1	3589	3	Y	656	656	1			-0-
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 87,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,825

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	115	1	3426	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	149	1	2914	3	Y	572	572	1			-0-
							629	9									
03	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	161	1	3216	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
04	4470	X	3242	-0-	-1228	-0-	128	1	2511	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
05	4619	X	1129	-0-	-3490	-0-	40	1	819	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
06	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	154	1	2696	3	Y	616	616	1			-0-
							678	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	216	1	3617	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	210	1	3332	3	Y	517	516	1	1	8	-0-
							569	9									
09	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7700	200	1	2861	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
10	DLQ G-10		3720	-0-	3720	11420	204	1	2968	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
11	15789	X	4369	-0-	-11420	-0-	262	1	3597	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	237	1	2720	3	Y	514	513	1	1	8	-0-
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 43,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2591	-0-	2591	2591	110	1	1807	3	Y	613	613	1	-0-
							674	9							
04	14B2 EXT		2713	-0-	2713	5304	125	1	1941	3	Y	588	588	1	-0-
							647	9							
05	7901	X	2597	-0-	-5304	-0-	135	1	1911	3	Y	501	501	1	-0-
							551	9							
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2006	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	148	1	1815	3	Y	512	512	1	-0-
							563	9							
08	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	153	1	1722	3	Y	495	495	1	-0-
							545	9							
09	2700	N	2161	-0-	-539	-0-	146	1	1514	3	Y	455	455	1	-0-
							501	9							
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	160	1	1583	3	Y	457	457	1	-0-
							503	9							
11	2340	N	1361	-0-	-979	-0-	90	1	800	3	Y	428	428	1	-0-
							471	9							
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	196	1	1655	3	Y	513	513	1	-0-
							564	9							

TOTAL GAS PROD: 23,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,070

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	167	1	5423	3	Y	1150	1150	1	-0-
							1265	9							
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	142	1	4129	3	Y	987	987	1	-0-
							1086	9							
03	5828	X	5199	-0-	-629	-0-	229	1	3754	3	Y	1105	1105	1	-0-
							1216	9							
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	284	1	4415	3	Y	1014	1014	1	-0-
							1115	9							
05	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	275	1	3891	3	Y	922	922	1	-0-
							1014	9							
06	5640	X	3092	-0-	-2548	-0-	155	1	2114	3	Y	748	748	1	-0-
							823	9							
07	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	269	1	3310	3	Y	852	852	1	-0-
							937	9							
08	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	277	1	3111	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
09	DLQ G-10		3815	-0-	3815	8125	263	1	2719	3	Y	757	757	1	-0-
							833	9							
10	DLQ G-10		4081	-0-	4081	12206	296	1	2918	3	Y	788	788	1	-0-
							867	9							
11	16273	X	4067	-0-	-12206	-0-	326	1	2885	3	Y	778	778	1	-0-
							856	9							
*12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	674	674	1	-0-
							741	9							

TOTAL GAS PROD: 53,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,613

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	407	-0-	-1081	-0-	10	1	319	3	N	71	71	1	-0-
							78	9							
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	288	1	4711	3	N	465	465	1	-0-
							512	9							
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	471	1	7319	3	N	614	614	1	-0-
							675	9							
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	487	1	6879	3	N	563	563	1	-0-
							619	9							
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	474	1	6472	3	N	516	516	1	-0-
							568	9							
07	8742	X	7502	-0-	-1240	-0-	523	1	6431	3	N	498	498	1	-0-
							548	9							
08	8742	X	7624	-0-	-1118	-0-	580	1	6516	3	N	480	480	1	-0-
							528	9							
09	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	587	1	6076	3	N	454	454	1	-0-
							499	9							
10	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	557	1	5498	3	N	433	433	1	-0-
							476	9							
11	7500	X	6097	-0-	-1403	-0-	573	1	5069	3	N	414	414	1	-0-
							455	9							
12	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	582	1	4902	3	N	434	434	1	-0-
							477	9							

TOTAL GAS PROD: 70,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	5430	-0-	-5451	-0-	120	1	3890	3	Y	1291	1291	1	-0-
							1420	9							
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	252	1	7323	3	Y	2254	2254	1	-0-
							2479	9							
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	491	1	8040	3	Y	2592	2592	1	-0-
							2851	9							
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	408	1	6347	3	Y	1669	1669	1	-0-
							1836	9							
05	10881	X	8207	-0-	-2674	-0-	423	1	5981	3	Y	1639	1639	1	-0-
							1803	9							
06	10530	X	5766	-0-	-4764	-0-	296	1	4040	3	Y	1300	1300	1	-0-
							1430	9							
07	10881	X	5050	-0-	-5831	-0-	280	1	3449	3	Y	1201	1201	1	-0-
							1321	9							
08	DLQ G-10		5883	-0-	5883	5883	364	1	4092	3	Y	1297	1297	1	-0-
							1427	9							
09	DLQ G-10		6274	-0-	6274	12157	425	1	4406	3	Y	1312	1312	1	-0-
							1443	9							
10	DLQ G-10		6512	-0-	6512	18669	462	1	4556	3	Y	1358	1358	1	-0-
							1494	9							
11	24881	X	6212	-0-	-18669	-0-	483	1	4276	3	Y	1321	1321	1	-0-
							1453	9							
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	3	Y	1030	1030	1	-0-
							1133	9							

TOTAL GAS PROD: 83,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3269	-0-	-2435	-0-	76	1	2460	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	-0-					-0-
03	7099	X	3302	-0-	-3797	-0-	147	1	2405	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
04	6420	X	4823	-0-	-1597	-0-	225	1	3494	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
05	6634	X	4891	-0-	-1743	-0-	244	1	3457	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	3534	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1	3620	3	Y	1059	1059	1			-0-
							1165	9									
08	DLQ G-10		4947	-0-	4947	4947	312	1	3510	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
09	DLQ G-10		4719	-0-	4719	9666	322	1	3331	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
10	DLQ G-10		5297	-0-	5297	14963	385	1	3798	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
11	20241	X	5278	-0-	-14963	-0-	431	1	3812	3	Y	941	941	1			-0-
							1035	9									
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	313	1	2633	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									

TOTAL GAS PROD: 50,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,383

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7592	-0-	-3165	-0-	183	1	5942	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
02	9716	X	3918	-0-	-5798	-0-	105	1	3040	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
03	9362	X	4607	-0-	-4755	-0-	211	1	3459	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
04	9060	X	8300	-0-	-760	-0-	393	1	6118	3	Y	1626	1626	1			-0-
							1789	9									
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	433	1	6121	3	Y	1617	1617	1			-0-
							1779	9									
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	530	1	7238	3	Y	1574	1574	1			-0-
							1731	9									
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	529	1	6501	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
08	DLQ G-10		8317	-0-	8317	8317	554	1	6226	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
09	DLQ G-10		7024	-0-	7024	15341	499	1	5171	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									
10	DLQ G-10		7477	-0-	7477	22818	558	1	5512	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
11	30419	X	7601	-0-	-22818	-0-	640	1	5659	3	Y	1184	1184	1			-0-
							1302	9									
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	334	1	2817	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									

TOTAL GAS PROD: 85,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
02	670		-0-	-0-	-670	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1035	-0-	1035	1035	38	1	599	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
11	14B2 EXT		2566	-0-	2566	3601	113	1	1695	3	Y	689	689	1			-0-
							758	9									
12	14B2 EXT		2429	-0-	2429	6030	102	1	1388	3	Y	854	854	1			-0-
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	707	1	17581	3	Y	4507	4507	1			-0-
							4958	9									
02	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	490	1	13018	3	Y	3361	3361	1			-0-
							3697	9									
03	15655	X	4708	-0-	-10947	-0-	151	1	3491	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
04	17160	X	6242	-0-	-10918	-0-	367	1	4613	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
05	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	978	1	15918	3	Y	4016	4016	1			-0-
							4418	9									
06	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	690	1	13103	3	Y	3148	3148	1			-0-
							3463	9									
07	17732	X	13919	-0-	-3813	-0-	911	1	10172	3	Y	2578	2578	1			-0-
							2836	9									
08	DLQ G-10		12785	-0-	12785	12785	924	1	9196	3	Y	2423	2423	1			-0-
							2665	9									
09	DLQ G-10		10892	-0-	10892	23677	581	1	7929	3	Y	2165	2165	1			-0-
							2382	9									
10	32395	X	8718	-0-	-23677	-0-	402	1	6334	3	Y	1802	1802	1			-0-
							1982	9									
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	424	1	6348	3	Y	1527	1527	1			-0-
							1680	9									
*12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	632	1	8644	3	Y	1773	1773	1			-0-
							1950	9									

TOTAL GAS PROD: 155,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,416

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	5068	-0-	-6309	-0-	143	1	3561	3	Y	1240	1240	1			-0-
							1364	9									
02	12264	X	6489	-0-	-5775	-0-	182	1	4829	3	Y	1344	1344	1			-0-
							1478	9									
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	584	1	13529	3	Y	3726	3726	1			-0-
							4099	9									
04	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	567	1	13918	3	Y	4142	4142	1			-0-
							4556	9									
05	12555	X	11623	-0-	-932	-0-	511	1	8315	3	Y	2543	2543	1			-0-
							2797	9									
06	13140	X	9198	-0-	-3942	-0-	361	1	6860	3	Y	1797	1797	1			-0-
							1977	9									
07	13578	X	7977	-0-	-5601	-0-	525	1	5859	3	Y	1448	1448	1			-0-
							1593	9									
08	DLQ G-10		7706	-0-	7706	7706	564	1	5614	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									
09	DLQ G-10		7595	-0-	7595	15301	416	1	5670	3	Y	1372	1372	1			-0-
							1509	9									
10	23100	X	7799	-0-	-15301	-0-	373	1	5876	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	302	1	4525	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	9									
12	6882	X	2007	-0-	-4875	-0-	109	1	1494	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 108,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,823

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1183	-0-	1183	2907	35	1	920	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2907					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2907					Y	-0-					-0-
05	2907	X	-0-	-0-	-2907	-0-					Y	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	582	1	6500	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									
08	3100	N	7204	-0-	4104	4104	536	1	5331	3	Y	1215	1215	1			-0-
							1337	9									
09	3000	N	5546	-0-	2546	6650	306	1	4169	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
10	11972	X	5322	-0-	-6650	-0-	252	1	3975	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	226	1	3386	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	304	1	4150	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 38,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	381	1	8741	3	Y	1187	1187	1			-0-
							1306	9									
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	393	1	9119	3	Y	1932	1932	1			-0-
							2125	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	8389	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
05	8618	X	6473	-0-	-2145	-0-	315	1	5124	3	Y	940	940	1			-0-
							1034	9									
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	360	1	6829	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
07	8618	X	3538	-0-	-5080	-0-	217	1	2418	3	Y	821	821	1			-0-
							903	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	589	589	1			-0-
09	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	334	1	4558	3	Y	1010	1010	1			-0-
							1111	9									
10	11796	X	5793	-0-	-6003	-0-	279	1	4391	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	194	1	2903	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									
12	6200	X	2913	-0-	-3287	-0-	154	1	2102	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 69,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,270

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	7329	-0-	-8047	-0-	213	1	5289	3	Y	1661	1661	1			-0-
							1827	9									
02	14616	X	9047	-0-	-5569	-0-	240	1	6369	3	Y	2216	2216	1			-0-
							2438	9									
03	12090	X	3565	-0-	-8525	-0-	271	1	2474	3	Y	745	745	1			-0-
							820	9									
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	375	1	9209	3	Y	1316	1316	1			-0-
							1448	9									
05	10013	X	8251	-0-	-1762	-0-	392	1	6386	3	Y	1339	1339	1			-0-
							1473	9									
06	9690	X	6344	-0-	-3346	-0-	259	1	4919	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
07	11408	X	6704	-0-	-4704	-0-	457	1	5103	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
08	DLQ G-10		6830	-0-	6830	6830	502	1	5000	3	Y	1207	1207	1			-0-
							1328	9									
09	DLQ G-10		4951	-0-	4951	11781	269	1	3669	3	Y	921	921	1			-0-
							1013	9									
10	16332	X	4551	-0-	-11781	-0-	210	1	3312	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	241	1	3603	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									
*12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	361	1	4936	3	Y	1456	1456	1			-0-
							1602	9									

TOTAL GAS PROD: 80,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,826

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	7637	-0-	-7646	-0-	233	1	5789	3	Y	1468	1468	1			-0-
							1615	9									
02	13804	X	7638	-0-	-6166	-0-	211	1	5615	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
03	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	554	1	12831	3	Y	3271	3271	1			-0-
							3598	9									
04	15690	X	12396	-0-	-3294	-0-	388	1	9532	3	Y	2251	2251	1			-0-
							2476	9									
05	16213	X	9807	-0-	-6406	-0-	440	1	7160	3	Y	2006	2006	1			-0-
							2207	9									
06	16440	X	9995	-0-	-6445	-0-	396	1	7519	3	Y	1891	1891	1			-0-
							2080	9									
07	16988	X	7773	-0-	-9215	-0-	483	1	5391	3	Y	1726	1726	1			-0-
							1899	9									
08	DLQ G-10		7438	-0-	7438	7438	536	1	5331	3	Y	1428	1428	1			-0-
							1571	9									
09	DLQ G-10		4413	-0-	4413	11851	231	1	3152	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
10	16056	X	4205	-0-	-11851	-0-	184	1	2895	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	172	1	2572	3	Y	789	789	1			-0-
							868	9									
12	7781	X	1204	-0-	-6577	-0-	62	1	850	3	Y	265	265	1			-0-
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 93,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,702

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	3	Y	471	470	1	1	8	-0-
							518	9									
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	9052	X	3876	-0-	-5176	-0-	178	1	2911	3	Y	715	715	1			-0-
							787	9									
04	8760	X	4140	-0-	-4620	-0-	207	1	3217	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
05	9052	X	3450	-0-	-5602	-0-	188	1	2658	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
06	3750	X	2673	-0-	-1077	-0-	148	1	2026	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
07	4278	X	2308	-0-	-1970	-0-	131	1	1608	3	Y	517	517	1			-0-
							569	9									
08	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	158	1	1775	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4652	156	1	1614	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
10	DLQ G-10		2122	-0-	2122	6774	153	1	1510	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
11	8615	X	1841	-0-	-6774	-0-	144	1	1271	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									
*12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	171	1	1442	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12795	-0-	-3201	-0-	11230	3	1565	9	Y	1423	1423	1	-0-
02	15232	X	9364	-0-	-5868	-0-	8361	3	1003	9	Y	912	912	1	-0-
03	16864	X	9996	-0-	-6868	-0-	8922	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-
04	14580	X	8992	-0-	-5588	-0-	8039	3	953	9	Y	866	866	1	-0-
05	13082	X	9167	-0-	-3915	-0-	8181	3	986	9	Y	896	896	1	-0-
06	12390	X	8574	-0-	-3816	-0-	7698	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
07	10354	X	7851	-0-	-2503	-0-	7099	3	752	9	Y	684	684	1	-0-
08	DLQ G-10		8924	-0-	8924	8924	8027	3	897	9	Y	815	815	1	-0-
09	DLQ G-10		8355	-0-	8355	17279	7540	3	815	9	Y	741	741	1	-0-
10	DLQ G-10		8659	-0-	8659	25938	7797	3	862	9	Y	784	784	1	-0-
11	32244	X	6306	-0-	-25938	-0-	5653	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6370	3	738	9	Y	671	671	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 106,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,158

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13522	-0-	-428	-0-	11305	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-
02	12600	X	11924	-0-	-676	-0-	9963	3	1961	9	Y	1783	1783	1	-0-
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	11927	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-
04	13500	X	13475	-0-	-25	-0-	11405	3	2070	9	Y	1882	1882	1	-0-
05	13950	X	13691	-0-	-259	-0-	11693	3	1998	9	Y	1816	1816	1	-0-
06	13500	X	12230	-0-	-1270	-0-	10499	3	1731	9	Y	1574	1574	1	-0-
07	13950	X	13007	-0-	-943	-0-	11269	3	1738	9	Y	1580	1580	1	-0-
08	DLQ G-10		13073	-0-	13073	13073	11362	3	1711	9	Y	1555	1555	1	-0-
09	DLQ G-10		11809	-0-	11809	24882	10265	3	1544	9	Y	1404	1404	1	-0-
10	DLQ G-10		12198	-0-	12198	37080	10561	3	1637	9	Y	1488	1488	1	-0-
11	49122	X	12042	-0-	-37080	-0-	10435	3	1607	9	Y	1461	1461	1	-0-
*12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	10197	3	1582	9	Y	1438	1438	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 152,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,040

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
02	168	X	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	3	Y	703	703	1	-0-
							773	9							
04	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	454	1	11160	3	Y	1235	1235	1	-0-
							1359	9							
05	3100	N	9007	-0-	5907	5907	454	1	7399	3	Y	1049	1049	1	-0-
							1154	9							
06	3000	N	2065	-0-	-935	4972	69	1	1304	3	Y	629	629	1	-0-
							692	9							
07	12207	X	7235	-0-	-4972	-0-	484	1	5401	3	Y	1227	1227	1	-0-
							1350	9							
08	DLQ G-10		6955	-0-	6955	6955	522	1	5195	3	Y	1125	1125	1	-0-
							1238	9							
09	DLQ G-10		5187	-0-	5187	12142	286	1	3909	3	Y	902	902	1	-0-
							992	9							
10	18185	X	6043	-0-	-12142	-0-	294	1	4630	3	Y	1017	1017	1	-0-
							1119	9							
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	247	1	3704	3	Y	897	897	1	-0-
							987	9							
12	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	338	1	4625	3	Y	1106	1106	1	-0-
							1217	9							

TOTAL GAS PROD: 62,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,890

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	4558	-0-	-7284	-0-	108	1	3513	3	Y	852	852	1	-0-
							937	9							
02	11256	X	9447	-0-	-1809	-0-	257	1	7476	3	Y	1558	1558	1	-0-
							1714	9							
03	13020	X	11596	-0-	-1424	-0-	544	1	8907	3	Y	1950	1950	1	-0-
							2145	9							
04	12600	X	11086	-0-	-1514	-0-	541	1	8421	3	Y	1931	1931	1	-0-
							2124	9							
05	13020	X	10238	-0-	-2782	-0-	558	1	7887	3	Y	1630	1630	1	-0-
							1793	9							
06	11220	X	8689	-0-	-2531	-0-	494	1	6746	3	Y	1317	1317	1	-0-
							1449	9							
07	11594	X	6520	-0-	-5074	-0-	386	1	4749	3	Y	1259	1259	1	-0-
							1385	9							
08	DLQ G-10		5951	-0-	5951	5951	378	1	4246	3	Y	1206	1206	1	-0-
							1327	9							
09	DLQ G-10		4877	-0-	4877	10828	325	1	3363	3	Y	1081	1081	1	-0-
							1189	9							
10	DLQ G-10		1950	-0-	1950	12778	81	1	804	3	Y	968	968	1	-0-
							1065	9							
11	12778	X	-0-	-0-	-12778	-0-					Y	835	835	1	-0-
*12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	734	1	6188	3	Y	1078	1078	1	-0-
							1186	9							

TOTAL GAS PROD: 83,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,665

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	92	-0-	-9611	-0-	27	1	52	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02	8764	X	8130	-0-	-634	-0-	287	1	6580	3	Y	1148	1148	1	-0-
							1263	9							
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	96	96	1	-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-			-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-			-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-			-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	6846	526	1	5233	3	Y	988	988	1	-0-
							1087	9							
09	DLQ G-10		7992	-0-	7992	14838	456	1	6225	3	Y	1192	1192	1	-0-
							1311	9							
10	22169	X	7331	-0-	-14838	-0-	361	1	5692	3	Y	1162	1162	1	-0-
							1278	9							
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	277	1	4154	3	Y	873	873	1	-0-
							960	9							
12	8246	X	4318	-0-	-3928	-0-	236	1	3223	3	Y	781	781	1	-0-
							859	9							

TOTAL GAS PROD: 40,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15915	-0-	-205	-0-	14151	3	1764	9	Y	1604	1604	1	-0-
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	14325	3	1766	9	Y	1605	1605	1	-0-
03	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	15145	3	2042	9	Y	1856	1856	1	-0-
04	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	15049	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-
05	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	14967	3	2037	9	Y	1852	1852	1	-0-
06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	14206	3	1883	9	Y	1712	1712	1	-0-
07	16120	X	15164	-0-	-956	-0-	13458	3	1706	9	Y	1551	1551	1	-0-
08	DLQ G-10		12577	-0-	12577	12577	11113	3	1464	9	Y	1331	1331	1	-0-
09	DLQ G-10		11533	-0-	11533	24110	10171	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
10	DLQ G-10		11811	-0-	11811	35921	10710	3	1101	9	Y	1001	1001	1	-0-
11	46060	X	10139	-0-	-35921	-0-	9073	3	1066	9	Y	969	969	1	-0-
*12	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	9152	3	998	9	Y	907	907	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 170,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,470

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

01	8277	X	2027	-0-	-6250	-0-	20	1	410	3	Y	1452	1452	1	-0-
							1597	9							
02	7476	X	1972	-0-	-5504	-0-	17	1	343	3	Y	1465	1465	1	-0-
							1612	9							
03	8277	X	5556	-0-	-2721	-0-	173	1	3407	3	Y	1796	1796	1	-0-
							1976	9							
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	258	1	5017	3	Y	1645	1645	1	-0-
							1810	9							
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	Y	1557	1557	1	-0-
							1713	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	424	1	5876	3	Y	1429	1429	1	-0-
							1572	9							
07	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	450	1	5194	3	Y	1510	1510	1	-0-
							1661	9							
08	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	354	1	3805	3	Y	1469	1469	1	-0-
							1616	9							
09	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9162	176	1	2107	3	Y	1004	1004	1	-0-
							1104	9							
10	13205	X	4043	-0-	-9162	-0-	243	1	2593	3	Y	1097	1097	1	-0-
							1207	9							
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	3	Y	1022	1022	1	-0-
							1124	9							
12	6169	X	5410	-0-	-759	-0-	378	1	3783	3	Y	1135	1135	1	-0-
							1249	9							

TOTAL GAS PROD: 61,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,581

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

01	13237	X	12338	-0-	-899	-0-	10794	3	1544	9	Y	1404	1404	1	-0-
02	11956	X	11480	-0-	-476	-0-	10088	3	1392	9	Y	1265	1265	1	-0-
03	12772	X	11560	-0-	-1212	-0-	10101	3	1459	9	Y	1326	1326	1	-0-
04	12180	X	11934	-0-	-246	-0-	10555	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
05	12710	X	12214	-0-	-496	-0-	10785	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
06	12300	X	11626	-0-	-674	-0-	10304	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-
07	12710	X	11081	-0-	-1629	-0-	9873	3	1208	9	Y	1098	1098	1	-0-
08	12338	X	11358	-0-	-980	-0-	10089	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
09	11940	X	11634	-0-	-306	-0-	10332	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
10	12214	X	12080	-0-	-134	-0-	10753	3	1327	9	Y	1206	1206	1	-0-
11	11640	X	10798	-0-	-842	-0-	9577	3	1221	9	Y	1110	1110	1	-0-
12	12028	X	10598	-0-	-1430	-0-	9398	3	1200	9	Y	1091	1091	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 138,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,593

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6349	-0-	-2920	-0-	228	1	4696	3	Y	1295	1295	1	-0-
							1425	9							
02	8372	X	5832	-0-	-2540	-0-	213	1	4259	3	Y	1236	1236	1	-0-
							1360	9							
03	9269	X	8969	-0-	-300	-0-	345	1	6818	3	Y	1642	1642	1	-0-
							1806	9							
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	3	Y	1899	1899	1	-0-
							2089	9							
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	433	1	6316	3	Y	1826	1826	1	-0-
							2009	9							
06	8670	X	8138	-0-	-532	-0-	442	1	6120	3	Y	1433	1433	1	-0-
							1576	9							
07	10292	X	4411	-0-	-5881	-0-	251	1	2902	3	Y	1144	1144	1	-0-
							1258	9							
08	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	290	1	3116	3	Y	1135	1135	1	-0-
							1249	9							
09	DLQ G-10		7925	-0-	7925	12580	493	1	5883	3	Y	1408	1408	1	-0-
							1549	9							
10	19771	X	7191	-0-	-12580	-0-	485	1	5170	3	Y	1396	1396	1	-0-
							1536	9							
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	418	1	4332	3	Y	1104	1104	1	-0-
							1214	9							
12	8184	X	4517	-0-	-3667	-0-	319	1	3198	3	Y	909	909	1	-0-
							1000	9							

TOTAL GAS PROD: 82,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,427

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		3605	-0-	3605	3605	248	1	2567	3	Y	718	718	1	-0-
							790	9							
12	14B2 EXT		3104	-0-	3104	6709	225	1	2251	3	Y	571	571	1	-0-
							628	9							

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13182	-0-	-2194	-0-	431	1	10719	3	Y	1847	1847	1			-0-
							2032	9									
02	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	355	1	9450	3	Y	1579	1579	1			-0-
							1737	9									
03	15376	X	12954	-0-	-2422	-0-	458	1	10613	3	Y	1712	1712	1			-0-
							1883	9									
04	14550	X	12043	-0-	-2507	-0-	403	1	9901	3	Y	1581	1581	1			-0-
							1739	9									
05	13299	X	11923	-0-	-1376	-0-	591	1	9616	3	Y	1560	1560	1			-0-
							1716	9									
06	12750	X	11206	-0-	-1544	-0-	481	1	9132	3	Y	1448	1448	1			-0-
							1593	9									
07	12958	X	11194	-0-	-1764	-0-	787	1	8786	3	Y	1474	1474	1			-0-
							1621	9									
08	DLQ G-10		10231	-0-	10231	10231	803	1	7996	3	Y	1302	1302	1			-0-
							1432	9									
09	DLQ G-10		6461	-0-	6461	16692	394	1	5377	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
10	DLQ G-10		12611	-0-	12611	29303	651	1	10252	3	Y	1553	1553	1			-0-
							1708	9									
11	39441	X	10138	-0-	-29303	-0-	545	1	8160	3	Y	1303	1303	1			-0-
							1433	9									
*12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	588	1	8046	3	Y	1312	1312	1			-0-
							1443	9									

TOTAL GAS PROD: 133,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,298

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	14468	-0-	-4008	-0-	478	1	11870	3	Y	1927	1927	1			-0-
							2120	9									
02	16688	X	12691	-0-	-3997	-0-	397	1	10545	3	Y	1590	1590	1			-0-
							1749	9									
03	16678	X	14603	-0-	-2075	-0-	519	1	12024	3	Y	1873	1873	1			-0-
							2060	9									
04	15330	X	13250	-0-	-2080	-0-	446	1	10954	3	Y	1682	1682	1			-0-
							1850	9									
05	15066	X	13122	-0-	-1944	-0-	653	1	10630	3	Y	1672	1672	1			-0-
							1839	9									
06	14130	X	12167	-0-	-1963	-0-	525	1	9956	3	Y	1533	1533	1			-0-
							1686	9									
07	14601	X	11967	-0-	-2634	-0-	846	1	9452	3	Y	1517	1517	1			-0-
							1669	9									
08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	10942	859	1	8548	3	Y	1395	1395	1			-0-
							1535	9									
09	DLQ G-10		6193	-0-	6193	17135	366	1	4998	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									
10	DLQ G-10		13150	-0-	13150	30285	671	1	10566	3	Y	1739	1739	1			-0-
							1913	9									
11	39480	X	9195	-0-	-30285	-0-	492	1	7364	3	Y	1217	1217	1			-0-
							1339	9									
*12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	568	1	7768	3	Y	1366	1366	1			-0-
							1503	9									

TOTAL GAS PROD: 141,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,265

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11996	-0-	-3101	-0-	395	1	9829	3	Y	1611	1611	1			-0-
							1772	9									
02	13636	X	10176	-0-	-3460	-0-	316	1	8395	3	Y	1332	1332	1			-0-
							1465	9									
03	15097	X	11216	-0-	-3881	-0-	397	1	9207	3	Y	1465	1465	1			-0-
							1612	9									
04	13350	X	10233	-0-	-3117	-0-	343	1	8428	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									
05	12369	X	10243	-0-	-2126	-0-	508	1	8273	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									
06	11610	X	9543	-0-	-2067	-0-	410	1	7788	3	Y	1223	1223	1			-0-
							1345	9									
07	11253	X	9472	-0-	-1781	-0-	668	1	7460	3	Y	1222	1222	1			-0-
							1344	9									
08	DLQ G-10		8284	-0-	8284	8284	649	1	6460	3	Y	1068	1068	1			-0-
							1175	9									
09	DLQ G-10		6552	-0-	6552	14836	380	1	5187	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
10	DLQ G-10		7502	-0-	7502	22338	381	1	5996	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
11	31019	X	8681	-0-	-22338	-0-	454	1	6801	3	Y	1296	1296	1			-0-
							1426	9									
*12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	597	1	8167	3	Y	1301	1300	1	1	8	-0-
							1431	9									

TOTAL GAS PROD: 114,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,094

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	344	1	7084	3	Y	1987	1987	1			-0-
							2186	9									
02	4872	X	3351	-0-	-1521	-0-	120	1	2403	3	Y	753	753	1			-0-
							828	9									
03	8990	X	2193	-0-	-6797	-0-	80	1	1585	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
04	9300	X	7473	-0-	-1827	-0-	273	1	5301	3	Y	1726	1726	1			-0-
							1899	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1	7321	3	Y	2203	2203	1			-0-
							2423	9									
06	9300	X	6218	-0-	-3082	-0-	325	1	4499	3	Y	1267	1267	1			-0-
							1394	9									
07	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	286	1	3308	3	Y	1472	1472	1			-0-
							1619	9									
08	DLQ G-10		6290	-0-	6290	6290	395	1	4246	3	Y	1499	1499	1			-0-
							1649	9									
09	DLQ G-10		6345	-0-	6345	12635	358	1	4278	3	Y	1554	1554	1			-0-
							1709	9									
10	18341	X	5706	-0-	-12635	-0-	347	1	3695	3	Y	1513	1513	1			-0-
							1664	9									
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	498	1	5162	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
*12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	513	1	5134	3	Y	1418	1418	1			-0-
							1560	9									

TOTAL GAS PROD: 77,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,361

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	390 1252	1 9	11579	3	Y	1138	1138	1			-0-
02	10360	X	8015	-0-	-2345	-0-	355 724	1 9	6936	3	Y	658	658	1			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
06	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9854	-0-	-2670	-0-	293 851	1 9	8710	3	Y	774	774	1			-0-
02	11312	X	6842	-0-	-4470	-0-	307 534	1 9	6001	3	Y	485	485	1			-0-
03	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	574 864	1 9	11451	3	Y	785	785	1			-0-
04	9540	X	8137	-0-	-1403	-0-	358 785	1 9	6994	3	Y	714	714	1			-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	586 938	1 9	12066	3	Y	853	853	1			-0-
06	12120	X	8769	-0-	-3351	-0-	421 972	1 9	7376	3	Y	884	884	1			-0-
07	12524	X	10802	-0-	-1722	-0-	535 1310	1 9	8957	3	Y	1191	1191	1			-0-
08	DLQ G-10		10936	-0-	10936	10936	567 1351	1 9	9018	3	Y	1228	1228	1			-0-
09	DLQ G-10		10590	-0-	10590	21526	605 1335	1 9	8650	3	Y	1214	1214	1			-0-
10	DLQ G-10		9379	-0-	9379	30905	527 1180	1 9	7672	3	Y	1073	1073	1			-0-
11	42994	X	12089	-0-	-30905	-0-	743 1137	1 9	10209	3	Y	1034	1034	1			-0-
*12	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	862 1079	1 9	9886	3	Y	981	981	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,216

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	606	1	18014	3	Y	1900	1900	1			-0-
							2090	9									
02	21308	X	12924	-0-	-8384	-0-	568	1	11100	3	Y	1142	1142	1			-0-
							1256	9									
03	22754	X	18864	-0-	-3890	-0-	812	1	16212	3	Y	1673	1673	1			-0-
							1840	9									
04	21840	X	16792	-0-	-5048	-0-	738	1	14437	3	Y	1470	1470	1			-0-
							1617	9									
05	22568	X	16676	-0-	-5892	-0-	699	1	14373	3	Y	1458	1458	1			-0-
							1604	9									
06	20040	X	11741	-0-	-8299	-0-	559	1	9798	3	Y	1258	1258	1			-0-
							1384	9									
07	18879	X	9906	-0-	-8973	-0-	479	1	8022	3	Y	1277	1277	1			-0-
							1405	9									
08	DLQ G-10		9331	-0-	9331	9331	470	1	7468	3	Y	1266	1266	1			-0-
							1393	9									
09	DLQ G-10		8846	-0-	8846	18177	490	1	7013	3	Y	1221	1221	1			-0-
							1343	9									
10	DLQ G-10		9744	-0-	9744	27921	533	1	7753	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
11	42020	X	14099	-0-	-27921	-0-	853	1	11725	3	Y	1383	1383	1			-0-
							1521	9									
*12	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	916	1	10510	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									

TOTAL GAS PROD: 162,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,539

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	131	1	3898	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
02	3668	X	3084	-0-	-584	-0-	128	1	2495	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	186	1	3826	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
06	4680	X	3674	-0-	-1006	-0-	169	1	2956	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
07	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	150	1	2513	3	Y	460	460	1			-0-
							506	9									
08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	137	1	2178	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
09	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4836	109	1	1553	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
10	DLQ G-10		4009	-0-	4009	8845	233	1	3389	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
11	15955	X	7110	-0-	-8845	-0-	450	1	6183	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	443	1	5084	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,700

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17442	-0-	-3111	-0-	15497	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
02	18564	X	14971	-0-	-3593	-0-	13312	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
03	20553	X	15434	-0-	-5119	-0-	13701	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
04	19290	X	14201	-0-	-5089	-0-	12589	3	1612	9	Y	1465	1464	1	1	8	-0-
05	18445	X	14516	-0-	-3929	-0-	12892	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
06	16890	X	13457	-0-	-3433	-0-	11955	3	1502	9	Y	1365	1364	1	1	8	-0-
07	16585	X	13343	-0-	-3242	-0-	11860	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
08	DLQ G-10		13325	-0-	13325	13325	11855	3	1470	9	Y	1336	1335	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10		12764	-0-	12764	26089	11350	3	1414	9	Y	1285	1284	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10		12511	-0-	12511	38600	11092	3	1419	9	Y	1290	1289	1	1	8	-0-
11	50405	X	11805	-0-	-38600	-0-	10438	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
*12	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	10733	3	1410	9	Y	1282	1279	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 165,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,941

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	16058	-0-	-4371	-0-	14439	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
02	18452	X	13213	-0-	-5239	-0-	11859	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
03	20429	X	14219	-0-	-6210	-0-	12749	3	1470	9	Y	1336	1336	1			-0-
04	19020	X	13013	-0-	-6007	-0-	11607	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
05	16058	X	13026	-0-	-3032	-0-	11561	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
06	15540	X	12112	-0-	-3428	-0-	10757	3	1355	9	Y	1232	1231	1	1	8	-0-
07	14632	X	12031	-0-	-2601	-0-	10703	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
08	DLQ G-10		11586	-0-	11586	11586	10384	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10		10680	-0-	10680	22266	9545	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
10	DLQ G-10		10770	-0-	10770	33036	9615	3	1155	9	Y	1050	1049	1	1	8	-0-
11	43904	X	10868	-0-	-33036	-0-	9669	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
*12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9887	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,481

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16839	-0-	-1358	-0-	507	1	15086	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
02	16436	X	9766	-0-	-6670	-0-	442	1	8630	3	Y	631	631	1			-0-
							694	9									
03	18352	X	14363	-0-	-3989	-0-	637	1	12725	3	Y	910	910	1			-0-
							1001	9									
04	17760	X	10908	-0-	-6852	-0-	493	1	9634	3	Y	710	710	1			-0-
							781	9									
05	18352	X	16459	-0-	-1893	-0-	711	1	14635	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
06	16290	X	7949	-0-	-8341	-0-	394	1	6905	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
07	14353	X	7741	-0-	-6612	-0-	392	1	6564	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
08	DLQ G-10		9208	-0-	9208	9208	492	1	7819	3	Y	815	815	1			-0-
							897	9									
09	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18646	556	1	7951	3	Y	846	846	1			-0-
							931	9									
10	DLQ G-10		9378	-0-	9378	28024	543	1	7901	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
11	41908	X	13884	-0-	-28024	-0-	874	1	12014	3	Y	905	905	1			-0-
							996	9									
*12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	745	1	8553	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 136,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,819

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13466	-0-	-1755	-0-	407	1	12105	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
02	13104	X	8177	-0-	-4927	-0-	372	1	7258	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
03	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	625	1	12478	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
04	13530	X	11623	-0-	-1907	-0-	526	1	10292	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
05	13981	X	12232	-0-	-1749	-0-	527	1	10834	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
06	13590	X	5691	-0-	-7899	-0-	281	1	4920	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
07	14043	X	12352	-0-	-1691	-0-	631	1	10570	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	9									
08	DLQ G-10		6672	-0-	6672	6672	354	1	5630	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
09	DLQ G-10		6368	-0-	6368	13040	373	1	5332	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
10	DLQ G-10		7578	-0-	7578	20618	435	1	6336	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
11	30722	X	10104	-0-	-20618	-0-	634	1	8715	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
*12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	785	1	9006	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 118,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9544	-0-	-593	-0-	266	1	7915	3	Y	1239	1239	1			-0-
							1363	9									
02	9156	X	6620	-0-	-2536	-0-	279	1	5448	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
03	9641	X	7528	-0-	-2113	-0-	306	1	6118	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
04	9330	X	6492	-0-	-2838	-0-	267	1	5214	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
05	9641	X	7940	-0-	-1701	-0-	311	1	6389	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
06	9240	X	4677	-0-	-4563	-0-	196	1	3429	3	Y	956	956	1			-0-
							1052	9									
07	7533	X	4233	-0-	-3300	-0-	172	1	2875	3	Y	1078	1078	1			-0-
							1186	9									
08	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	165	1	2620	3	Y	1054	1054	1			-0-
							1159	9									
09	DLQ G-10		3611	-0-	3611	7555	165	1	2356	3	Y	991	991	1			-0-
							1090	9									
10	DLQ G-10		3931	-0-	3931	11486	179	1	2599	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
11	17894	X	6408	-0-	-11486	-0-	358	1	4913	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	357	1	4095	3	Y	861	861	1			-0-
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 70,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12024	-0-	-2174	-0-	363	1	10784	3	Y	797	797	1			-0-
							877	9									
02	12628	X	8782	-0-	-3846	-0-	399	1	7785	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
03	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	775	1	15469	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	653	1	12777	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	674	1	13876	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
06	13740	X	12643	-0-	-1097	-0-	617	1	10802	3	Y	1113	1113	1			-0-
							1224	9									
07	14198	X	5108	-0-	-9090	-0-	253	1	4247	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
08	DLQ G-10		12794	-0-	12794	12794	675	1	10740	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
09	DLQ G-10		10233	-0-	10233	23027	593	1	8482	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
10	DLQ G-10		11606	-0-	11606	34633	670	1	9756	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
11	49832	X	15199	-0-	-34633	-0-	943	1	12956	3	Y	1182	1182	1			-0-
							1300	9									
*12	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	1009	1	11575	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									

TOTAL GAS PROD: 150,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,965

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14520	-0-	-763	-0-	398	1	11821	3	Y	2092	2092	1			-0-
							2301	9									
02	13804	X	3884	-0-	-9920	-0-	161	1	3148	3	Y	523	523	1			-0-
							575	9									
03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	705	1	14079	3	Y	2376	2376	1			-0-
							2614	9									
04	14250	X	13960	-0-	-290	-0-	576	1	11266	3	Y	1925	1925	1			-0-
							2118	9									
05	14725	X	11391	-0-	-3334	-0-	445	1	9161	3	Y	1623	1623	1			-0-
							1785	9									
06	14790	X	10619	-0-	-4171	-0-	478	1	8374	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	15283	X	10848	-0-	-4435	-0-	515	1	8633	3	Y	1545	1545	1			-0-
							1700	9									
08	DLQ G-10		10262	-0-	10262	10262	512	1	8147	3	Y	1457	1456	1	1	8	-0-
							1603	9									
09	DLQ G-10		9405	-0-	9405	19667	517	1	7395	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									
10	DLQ G-10		9202	-0-	9202	28869	501	1	7286	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
11	37324	X	8455	-0-	-28869	-0-	480	1	6601	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
*12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	576	1	6604	3	Y	1282	1282	1			-0-
							1410	9									

TOTAL GAS PROD: 128,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,321

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	453	1	13480	3	Y	1828	1828	1			-0-
							2011	9									
02	11928	X	11769	-0-	-159	-0-	506	1	9893	3	Y	1245	1245	1			-0-
							1370	9									
03	10695	X	13	-0-	-10682	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	15420	X	82	-0-	-15338	-0-	2	1	37	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	15	15	1			-0-
06	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9295	-0-	9295	9295	521	1	7588	3	Y	1078	1078	1			-0-
							1186	9									
11	DLQ G-10		13838	-0-	13838	23133	839	1	11522	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									
12	DLQ G-10		10487	-0-	10487	33620	744	1	8531	3	Y	1102	1102	1			-0-
							1212	9									

TOTAL GAS PROD: 61,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,650

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3257	-0-	-1114	-0-	90	1	2672	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
02	3472	X	1872	-0-	-1600	-0-	78	1	1521	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	1447	-0-	-2453	-0-	59	1	1155	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	168	1	3464	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	189	1	3317	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									
08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	147	1	2331	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
09	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6053	178	1	2550	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9208	175	1	2548	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
11	9208	X	-0-	-0-	-9208	-0-					Y	144	144	1			-0-
*12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	186	1	2131	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 30,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	221	1	6558	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
02	8428	X	5024	-0-	-3404	-0-	216	1	4214	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	475	1	9484	3	Y	1234	1234	1			-0-
							1357	9									
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	546	1	10680	3	Y	1627	1626	1	1	8	-0-
							1790	9									
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	395	1	8135	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
06	10950	X	8692	-0-	-2258	-0-	423	1	7408	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	11687	X	8880	-0-	-2807	-0-	453	1	7592	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
08	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	456	1	7257	3	Y	732	731	1	1	8	-0-
							805	9									
09	DLQ G-10		8172	-0-	8172	16690	483	1	6904	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
10	DLQ G-10		7687	-0-	7687	24377	445	1	6476	3	Y	696	695	1	1	8	-0-
							766	9									
11	32127	X	7750	-0-	-24377	-0-	479	1	6577	3	Y	631	631	1			-0-
							694	9									
*12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	437	1	5012	3	Y	607	604	1	3	8	-0-
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 102,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,243

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	17428	3	4939	9	Y	4490	4490	1			-0-
02	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	193	1	17103	3	Y	4136	4136	1			-0-
							4550	9									
03	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	687	1	15911	3	Y	3532	3532	1			-0-
							3885	9									
04	21660	X	20778	-0-	-882	-0-	889	1	16176	3	Y	3375	3373	1	2	8	-0-
							3713	9									
05	24180	X	19208	-0-	-4972	-0-	974	1	14817	3	Y	3106	3106	1			-0-
							3417	9									
06	23400	X	18993	-0-	-4407	-0-	1044	1	14770	3	Y	2890	2889	1	1	8	-0-
							3179	9									
07	24180	X	20128	-0-	-4052	-0-	1182	1	15544	3	Y	3093	3093	1			-0-
							3402	9									
08	DLQ G-10		19766	-0-	19766	19766	1350	1	15164	3	Y	2956	2955	1	1	8	-0-
							3252	9									
09	DLQ G-10		17934	-0-	17934	37700	1292	1	13705	3	Y	2670	2669	1	1	8	-0-
							2937	9									
10	52557	X	14857	-0-	-37700	-0-	1200	1	11097	3	Y	2327	2326	1	1	8	-0-
							2560	9									
11	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	1113	1	9854	3	Y	2171	2171	1			-0-
							2388	9									
12	17174	X	13561	-0-	-3613	-0-	1206	1	9920	3	Y	2214	2213	1	1	8	-0-
							2435	9									

TOTAL GAS PROD: 223,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,960

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	13339	3	4157	9	Y	3779	3776	1	3	8	-0-
02		13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	121	1	10731	3	Y	2589	2589	1			-0-
								2848	9									
03		21297	X	15780	-0-	-5517	-0-	538	1	12459	3	Y	2530	2530	1			-0-
								2783	9									
04		20610	X	12348	-0-	-8262	-0-	536	1	9748	3	Y	1876	1874	1	2	8	-0-
								2064	9									
05		21297	X	11794	-0-	-9503	-0-	606	1	9229	3	Y	1781	1781	1			-0-
								1959	9									
06		16920	X	10312	-0-	-6608	-0-	572	1	8088	3	Y	1502	1501	1	1	8	-0-
								1652	9									
07		15779	X	9267	-0-	-6512	-0-	551	1	7253	3	Y	1330	1330	1			-0-
								1463	9									
08	DLQ G-10			8090	-0-	8090	8090	559	1	6278	3	Y	1139	1139	1			-0-
								1253	9									
09	DLQ G-10			7229	-0-	7229	15319	527	1	5589	3	Y	1012	1011	1	1	8	-0-
								1113	9									
10	DLQ G-10			7763	-0-	7763	23082	641	1	5927	3	Y	1086	1085	1	1	8	-0-
								1195	9									
11		31319	X	8237	-0-	-23082	-0-	698	1	6183	3	Y	1233	1233	1			-0-
								1356	9									
*12		8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	726	1	5969	3	Y	1197	1195	1	2	8	-0-
								1317	9									

TOTAL GAS PROD: 130,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,054

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	274	1	6067	3	Y	1449	1449	1			-0-
							1594	9									
02	8568	X	7892	-0-	-676	-0-	208	1	6055	3	Y	1481	1481	1			-0-
							1629	9									
03	9486	X	7832	-0-	-1654	-0-	376	1	6162	3	Y	1176	1176	1			-0-
							1294	9									
04	9180	X	5667	-0-	-3513	-0-	278	1	4316	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
05	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	262	1	3711	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
06	8460	X	3975	-0-	-4485	-0-	218	1	2972	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
07	8742	X	3145	-0-	-5597	-0-	185	1	2272	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
08	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	155	1	1745	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
09	DLQ G-10		5562	-0-	5562	8066	380	1	3935	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
10	DLQ G-10		4703	-0-	4703	12769	349	1	3442	3	Y	829	829	1			-0-
							912	9									
11	16922	X	4153	-0-	-12769	-0-	341	1	3021	3	Y	719	719	1			-0-
							791	9									
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	511	1	4305	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 63,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,278

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	413	1	8527	3	Y	2404	2404	1			-0-
							2644	9									
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	377	1	7553	3	Y	2132	2132	1			-0-
							2345	9									
03	12896	X	8710	-0-	-4186	-0-	338	1	6671	3	Y	1546	1546	1			-0-
							1701	9									
04	12480	X	3998	-0-	-8482	-0-	142	1	2768	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
05	12896	X	8782	-0-	-4114	-0-	443	1	6466	3	Y	1703	1703	1			-0-
							1873	9									
06	11220	X	6780	-0-	-4440	-0-	372	1	5151	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									
07	11377	X	8675	-0-	-2702	-0-	565	1	6522	3	Y	1444	1444	1			-0-
							1588	9									
08	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	567	1	6096	3	Y	1562	1562	1			-0-
							1718	9									
09	DLQ G-10		7234	-0-	7234	15615	445	1	5318	3	Y	1337	1337	1			-0-
							1471	9									
10	21031	X	5416	-0-	-15615	-0-	352	1	3751	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	356	1	3688	3	Y	1074	1074	1			-0-
							1181	9									
12	8680	X	4177	-0-	-4503	-0-	275	1	2759	3	Y	1039	1039	1			-0-
							1143	9									

TOTAL GAS PROD: 89,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,567

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10544	-0-	-1732	-0-	9210	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
02	11088	X	8960	-0-	-2128	-0-	7867	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
03	12276	X	9937	-0-	-2339	-0-	8759	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	11370	X	9125	-0-	-2245	-0-	8040	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
05	11749	X	9166	-0-	-2583	-0-	8089	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
06	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	7600	3	1001	9	Y	910	909	1	1	8	-0-
07	9951	X	8572	-0-	-1379	-0-	7576	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
08	DLQ G-10		8326	-0-	8326	8326	7362	3	964	9	Y	876	876	1			-0-
09	DLQ G-10		7885	-0-	7885	16211	6958	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
10	DLQ G-10		7869	-0-	7869	24080	6924	3	945	9	Y	859	858	1	1	8	-0-
11	30039	X	5959	-0-	-24080	-0-	5190	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	5578	3	833	9	Y	757	757	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,092

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13722	-0-	-1592	-0-	379	1	11269	3	Y	1885	1883	1	2	8	-0-
							2074	9									
02	13832	X	11307	-0-	-2525	-0-	471	1	9204	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
03	17205	X	15916	-0-	-1289	-0-	661	1	13206	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									
04	16650	X	14867	-0-	-1783	-0-	614	1	12014	3	Y	2035	2034	1	1	8	-0-
							2239	9									
05	17205	X	15900	-0-	-1305	-0-	621	1	12769	3	Y	2282	2282	1			-0-
							2510	9									
06	15390	X	14786	-0-	-604	-0-	679	1	11900	3	Y	2006	2006	1			-0-
							2207	9									
07	15903	X	14701	-0-	-1202	-0-	713	1	11944	3	Y	1858	1858	1			-0-
							2044	9									
08	DLQ G-10		14517	-0-	14517	14517	737	1	11716	3	Y	1876	1875	1	1	8	-0-
							2064	9									
09	DLQ G-10		13400	-0-	13400	27917	749	1	10705	3	Y	1769	1769	1			-0-
							1946	9									
10	DLQ G-10		9271	-0-	9271	37188	503	1	7313	3	Y	1323	1323	1			-0-
							1455	9									
11	45161	X	7973	-0-	-37188	-0-	457	1	6273	3	Y	1130	1130	1			-0-
							1243	9									
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	478	1	5490	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									

TOTAL GAS PROD: 153,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,657

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	18315	-0-	-3385	-0-	16366	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-
02	19600	X	15418	-0-	-4182	-0-	13800	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
03	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-	14844	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
04	18390	X	15310	-0-	-3080	-0-	13698	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
05	18321	X	15107	-0-	-3214	-0-	13542	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
06	17730	X	14204	-0-	-3526	-0-	12730	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
07	17081	X	14336	-0-	-2745	-0-	12847	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
08	DLQ G-10		13443	-0-	13443	13443	12073	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	DLQ G-10		12554	-0-	12554	25997	11242	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
10	DLQ G-10		12715	-0-	12715	38712	11354	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
11	50222	X	11510	-0-	-38712	-0-	10247	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
*12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	10385	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,406

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	14789	-0-	-4059	-0-	401	1	11917	3	Y	2246	2246	1			-0-
							2471	9									
02	17444	X	10242	-0-	-7202	-0-	420	1	8202	3	Y	1473	1473	1			-0-
							1620	9									
03	19313	X	12758	-0-	-6555	-0-	508	1	10143	3	Y	1915	1915	1			-0-
							2107	9									
04	16320	X	15306	-0-	-1014	-0-	640	1	12519	3	Y	1952	1952	1			-0-
							2147	9									
05	16864	X	11509	-0-	-5355	-0-	457	1	9395	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	9									
06	14310	X	13675	-0-	-635	-0-	641	1	11232	3	Y	1638	1638	1			-0-
							1802	9									
07	15810	X	11564	-0-	-4246	-0-	558	1	9348	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									
08	DLQ G-10		10570	-0-	10570	10570	535	1	8504	3	Y	1392	1392	1			-0-
							1531	9									
09	DLQ G-10		9486	-0-	9486	20056	526	1	7519	3	Y	1310	1310	1			-0-
							1441	9									
10	DLQ G-10		8845	-0-	8845	28901	474	1	6904	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
11	36702	X	7801	-0-	-28901	-0-	440	1	6042	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
*12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	472	1	5411	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									

TOTAL GAS PROD: 133,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,704

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5807	-0-	-951	-0-	287	1	4336	3	Y	1076	1076	1			-0-
							1184	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	425	1	6383	3	Y	1238	1238	1			-0-
							1362	9									
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	340	1	5534	3	Y	1114	1114	1			-0-
							1225	9									
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	352	1	6893	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
05	9052	X	6950	-0-	-2102	-0-	283	1	5657	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
06	8760	X	6088	-0-	-2672	-0-	285	1	4989	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
07	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	340	1	5700	3	Y	767	767	1			-0-
							844	9									
08	DLQ G-10		8137	-0-	8137	8137	427	1	6789	3	Y	837	837	1			-0-
							921	9									
09	DLQ G-10		5980	-0-	5980	14117	341	1	4879	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
10	19640	X	5523	-0-	-14117	-0-	308	1	4486	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2336	3	Y	395	395	1			-0-
							435	9									
12	8122	X	1097	-0-	-7025	-0-	71	1	814	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 73,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3365	-0-	3365	3365	166	1	2502	3	Y	634	634	1	-0-
							697	9							
02	T. A.		8214	-0-	8214	11579	420	1	6313	3	Y	1346	1346	1	-0-
							1481	9							
03	22713	X	11134	-0-	-11579	-0-	544	1	8844	3	Y	1587	1587	1	-0-
							1746	9							
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	445	1	8695	3	Y	1434	1434	1	-0-
							1577	9							
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	359	1	7183	3	Y	1536	1536	1	-0-
							1690	9							
06	10770	X	8018	-0-	-2752	-0-	349	1	6106	3	Y	1421	1421	1	-0-
							1563	9							
07	11129	X	8717	-0-	-2412	-0-	398	1	6662	3	Y	1506	1506	1	-0-
							1657	9							
08	DLQ G-10		4928	-0-	4928	4928	220	1	3491	3	Y	1106	1106	1	-0-
							1217	9							
09	DLQ G-10		8717	-0-	8717	13645	501	1	7159	3	Y	961	961	1	-0-
							1057	9							
10	DLQ G-10		9847	-0-	9847	23492	581	1	8453	3	Y	739	739	1	-0-
							813	9							
11	30692	X	7200	-0-	-23492	-0-	433	1	5953	3	Y	740	740	1	-0-
							814	9							
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	558	1	6404	3	Y	823	823	1	-0-
							905	9							

TOTAL GAS PROD: 97,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,833

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13750	-0-	-1626	-0-	380	1	11294	3	Y	1887	1887	1	-0-
							2076	9							
02	13888	X	3048	-0-	-10840	-0-	128	1	2506	3	Y	376	376	1	-0-
							414	9							
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	545	1	10876	3	Y	1841	1841	1	-0-
							2025	9							
04	13410	X	9624	-0-	-3786	-0-	401	1	7841	3	Y	1256	1256	1	-0-
							1382	9							
05	13764	X	7879	-0-	-5885	-0-	312	1	6416	3	Y	1046	1046	1	-0-
							1151	9							
06	13320	X	7082	-0-	-6238	-0-	325	1	5702	3	Y	959	959	1	-0-
							1055	9							
07	13454	X	6147	-0-	-7307	-0-	294	1	4928	3	Y	841	841	1	-0-
							925	9							
08	DLQ G-10		7202	-0-	7202	7202	361	1	5739	3	Y	1002	1002	1	-0-
							1102	9							
09	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13812	371	1	5308	3	Y	846	846	1	-0-
							931	9							
10	DLQ G-10		6703	-0-	6703	20515	372	1	5419	3	Y	829	829	1	-0-
							912	9							
11	25849	X	5334	-0-	-20515	-0-	307	1	4221	3	Y	733	733	1	-0-
							806	9							
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	344	1	3943	3	Y	729	729	1	-0-
							802	9							

TOTAL GAS PROD: 91,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	652	1	19397	3	Y	2633	2633	1			-0-
							2896	9									
02	20832	X	2838	-0-	-17994	-0-	123	1	2393	3	Y	293	293	1			-0-
							322	9									
03	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	-0-					-0-
04	22320	X	17313	-0-	-5007	-0-	738	1	14426	3	Y	1954	1954	1			-0-
							2149	9									
05	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	1020	1	20990	3	Y	2437	2437	1			-0-
							2681	9									
06	22200	X	19448	-0-	-2752	-0-	931	1	16304	3	Y	2012	2012	1			-0-
							2213	9									
07	17887	X	17878	-0-	-9	-0-	893	1	14961	3	Y	1840	1840	1			-0-
							2024	9									
08	DLQ G-10		15898	-0-	15898	15898	830	1	13194	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
09	DLQ G-10		13783	-0-	13783	29681	788	1	11262	3	Y	1575	1575	1			-0-
							1733	9									
10	DLQ G-10		14064	-0-	14064	43745	794	1	11548	3	Y	1565	1565	1			-0-
							1722	9									
11	55796	X	12051	-0-	-43745	-0-	713	1	9799	3	Y	1399	1399	1			-0-
							1539	9									
*12	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	910	1	10437	3	Y	1544	1544	1			-0-
							1698	9									

TOTAL GAS PROD: 173,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,956

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3984	-0-	-2278	-0-	108	1	3207	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
02	5656	X	4762	-0-	-894	-0-	195	1	3806	3	Y	692	692	1			-0-
							761	9									
03	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	216	1	4310	3	Y	821	821	1			-0-
							903	9									
04	5550	X	3077	-0-	-2473	-0-	113	1	2209	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	220	1	4534	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	371	1	6503	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	405	1	6794	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
08	DLQ G-10		6889	-0-	6889	6889	370	1	5885	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									
09	DLQ G-10		5903	-0-	5903	12792	348	1	4973	3	Y	529	529	1			-0-
							582	9									
10	DLQ G-10		6608	-0-	6608	19400	386	1	5619	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
11	24180	X	4780	-0-	-19400	-0-	292	1	4014	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	374	1	4293	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 67,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10830	-0-	-857	-0-	289	1	8583	3	Y	1780	1780	1			-0-
							1958	9									
02	10528	X	7007	-0-	-3521	-0-	289	1	5639	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									
03	11780	X	2543	-0-	-9237	-0-	99	1	1984	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
04	11400	X	10606	-0-	-794	-0-	437	1	8548	3	Y	1474	1474	1			-0-
							1621	9									
05	11780	X	10274	-0-	-1506	-0-	409	1	8422	3	Y	1312	1312	1			-0-
							1443	9									
06	10470	X	9175	-0-	-1295	-0-	429	1	7511	3	Y	1123	1123	1			-0-
							1235	9									
07	10974	X	7378	-0-	-3596	-0-	349	1	5852	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
08	DLQ G-10		6751	-0-	6751	6751	335	1	5330	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
09	DLQ G-10		5698	-0-	5698	12449	307	1	4392	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
10	DLQ G-10		5849	-0-	5849	18298	309	1	4492	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
11	22964	X	4666	-0-	-18298	-0-	254	1	3487	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	277	1	3175	3	Y	811	811	1			-0-
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 85,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,658

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		951	-0-	951	951	40	1	787	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	951					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	951					Y	-0-					-0-
05	5091	X	4140	-0-	-951	-0-	171	1	3515	3	Y	413	413	1			-0-
							454	9									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	4872	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	160	1	2675	3	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
08	4154	X	2813	-0-	-1341	-0-	139	1	2211	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
09	4020	X	3062	-0-	-958	-0-	169	1	2421	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
10	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	156	1	2272	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
11	4020	X	2555	-0-	-1465	-0-	150	1	2062	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	222	1	2545	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 28,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,532

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7123	-0-	-5680	-0-	196 1089	1 9	5838	3	Y	990	990	1			-0-
02	10304	X	7760	-0-	-2544	-0-	329 999	1 9	6432	3	Y	908	908	1			-0-
03	9052	X	6084	-0-	-2968	-0-	249 869	1 9	4966	3	Y	790	790	1			-0-
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	386 960	1 9	7545	3	Y	873	873	1			-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	383 931	1 9	7873	3	Y	846	846	1			-0-
06	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	372 814	1 9	6523	3	Y	740	740	1			-0-
07	9176	X	5739	-0-	-3437	-0-	280 768	1 9	4691	3	Y	698	698	1			-0-
08	DLQ G-10		2768	-0-	2768	2768	144 340	1 9	2284	3	Y	309	309	1			-0-
09	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4341	86 253	1 9	1234	3	Y	230	230	1			-0-
10	DLQ G-10		697	-0-	697	5038	35 156	1 9	506	3	Y	142	142	1			-0-
11	5792	X	754	-0-	-5038	-0-	36 224	1 9	494	3	Y	204	204	1			-0-
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	170 474	1 9	1954	3	Y	431	431	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16122	-0-	-2695	-0-	443 2508	1 9	13171	3	Y	2280	2279	1	1	8	-0-
02	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	849 2574	1 9	16578	3	Y	2340	2340	1			-0-
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	684 2368	1 9	13657	3	Y	2153	2153	1			-0-
04	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	768 2647	1 9	15025	3	Y	2406	2406	1			-0-
05	19809	X	13421	-0-	-6388	-0-	539 1788	1 9	11094	3	Y	1625	1625	1			-0-
06	19170	X	11554	-0-	-7616	-0-	540 1551	1 9	9463	3	Y	1410	1410	1			-0-
07	19809	X	11419	-0-	-8390	-0-	560 1478	1 9	9381	3	Y	1344	1344	1			-0-
08	DLQ G-10		10514	-0-	10514	10514	540 1384	1 9	8590	3	Y	1258	1258	1			-0-
09	DLQ G-10		8993	-0-	8993	19507	505 1261	1 9	7227	3	Y	1146	1146	1			-0-
10	DLQ G-10		8665	-0-	8665	28172	477 1240	1 9	6948	3	Y	1127	1127	1			-0-
11	35522	X	7350	-0-	-28172	-0-	427 1058	1 9	5865	3	Y	962	962	1			-0-
*12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	461 1058	1 9	5289	3	Y	962	962	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	6241	-0-	-6469	-0-	165	1	4911	3	Y	1059	1059	1			-0-
							1165	9									
02	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	409	1	7980	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
03	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	752	1	15014	3	Y	2596	2596	1			-0-
							2856	9									
04	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	816	1	15968	3	Y	2274	2274	1			-0-
							2501	9									
05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	738	1	15176	3	Y	1976	1976	1			-0-
							2174	9									
06	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	691	1	12101	3	Y	1547	1547	1			-0-
							1702	9									
07	13144	X	12766	-0-	-378	-0-	627	1	10503	3	Y	1487	1487	1			-0-
							1636	9									
08	DLQ G-10		12143	-0-	12143	12143	625	1	9942	3	Y	1433	1433	1			-0-
							1576	9									
09	DLQ G-10		11055	-0-	11055	23198	623	1	8911	3	Y	1383	1383	1			-0-
							1521	9									
10	DLQ G-10		9832	-0-	9832	33030	542	1	7883	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
11	40275	X	7245	-0-	-33030	-0-	417	1	5732	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
*12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	460	1	5275	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 146,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,242

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	515	1	15308	3	Y	2188	2188	1			-0-
							2407	9									
02	15932	X	2609	-0-	-13323	-0-	112	1	2189	3	Y	280	280	1			-0-
							308	9									
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-					-0-
04	17070	X	997	-0-	-16073	-0-	48	1	938	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	37	37	1			-0-
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3629	-0-	3629	3629	200	1	2909	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
11	DLQ G-10		9318	-0-	9318	12947	561	1	7702	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
12	DLQ G-10		8481	-0-	8481	21428	602	1	6909	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 43,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	366	1	11878	3	Y	2928	2928	1			-0-
							3221	9									
02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	366	1	10644	3	Y	2426	2426	1			-0-
							2669	9									
03	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	825	1	13518	3	Y	2873	2873	1			-0-
							3160	9									
04	13860	X	12765	-0-	-1095	-0-	651	1	10121	3	Y	1812	1812	1			-0-
							1993	9									
05	14322	X	11128	-0-	-3194	-0-	610	1	8626	3	Y	1720	1720	1			-0-
							1892	9									
06	13860	X	9613	-0-	-4247	-0-	535	1	7309	3	Y	1608	1608	1			-0-
							1769	9									
07	14322	X	8690	-0-	-5632	-0-	535	1	6578	3	Y	1434	1434	1			-0-
							1577	9									
08	DLQ G-10		8467	-0-	8467	8467	566	1	6363	3	Y	1398	1398	1			-0-
							1538	9									
09	DLQ G-10		8470	-0-	8470	16937	614	1	6359	3	Y	1361	1361	1			-0-
							1497	9									
10	25144	X	8207	-0-	-16937	-0-	619	1	6115	3	Y	1339	1339	1			-0-
							1473	9									
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	647	1	5721	3	Y	1252	1252	1			-0-
							1377	9									
*12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	713	1	6010	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									

TOTAL GAS PROD: 129,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,480

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10049	-0-	10049	10049	294	1	8543	3	Y	1102	1102	1			-0-
							1212	9									
03	T. A.		15130	-0-	15130	25179	726	1	11895	3	Y	2281	2281	1			-0-
							2509	9									
04	T. A.		9983	-0-	9983	35162	494	1	7678	3	Y	1646	1646	1			-0-
							1811	9									
05	43908	X	8746	-0-	-35162	-0-	469	1	6632	3	Y	1495	1495	1			-0-
							1645	9									
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	399	1	5444	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
07	15128	X	6086	-0-	-9042	-0-	363	1	4461	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
08	15128	X	5748	-0-	-9380	-0-	373	1	4186	3	Y	1081	1081	1			-0-
							1189	9									
09	9990	X	5347	-0-	-4643	-0-	372	1	3849	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
10	8742	X	5146	-0-	-3596	-0-	373	1	3678	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
11	7260	X	4827	-0-	-2433	-0-	386	1	3414	3	Y	934	934	1			-0-
							1027	9									
12	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	517	1	4353	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									

TOTAL GAS PROD: 84,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139002	X	139002	-0-	-0-	-0-	110726	3	28276	9	Y	25705	25705	1	-0-
02	118887	X	118887	-0-	-0-	-0-	96313	3	22574	9	Y	20522	20522	1	-0-
03	108508	X	108508	-0-	-0-	-0-	88147	3	20361	9	Y	18510	18510	1	-0-
04	90913	X	90913	-0-	-0-	-0-	174	1	74397	3	Y	14856	14856	1	-0-
							16342	9							
05	87148	X	87148	-0-	-0-	-0-	38	1	71274	3	Y	14396	14396	1	-0-
							15836	9							
06	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	60392	3	13152	9	Y	11956	11956	1	-0-
07	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	56506	3	11103	9	Y	10094	10094	1	-0-
08	DLQ G-10		60544	-0-	60544	60544	50794	3	9750	9	Y	8864	8864	1	-0-
09	DLQ G-10		44432	-0-	44432	104976	242	1	38060	3	Y	5573	5573	1	-0-
							6130	9							
10	DLQ G-10		45501	-0-	45501	150477	465	1	38539	3	Y	5906	5906	1	-0-
							6497	9							
11	DLQ G-10		38663	-0-	38663	189140	460	1	32751	3	Y	4956	4956	1	-0-
							5452	9							
*12	225931	X	36791	-0-	-189140	-0-	463	1	30852	3	Y	4978	4978	1	-0-
							5476	9							

TOTAL GAS PROD: 911,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,316

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	235	1	7622	3	Y	1763	1763	1	-0-
							1939	9							
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	320	1	9297	3	Y	1830	1830	1	-0-
							2013	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	182	1	2978	3	Y	960	960	1	-0-
							1056	9							
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	523	1	8132	3	Y	1906	1906	1	-0-
							2097	9							
05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	675	1	9541	3	Y	1749	1749	1	-0-
							1924	9							
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	900	1	12283	3	Y	1876	1876	1	-0-
							2064	9							
07	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1090	1	13412	3	Y	1920	1920	1	-0-
							2112	9							
08	DLQ G-10		11417	-0-	11417	11417	809	1	9090	3	Y	1380	1380	1	-0-
							1518	9							
09	DLQ G-10		8806	-0-	8806	20223	641	1	6640	3	Y	1386	1386	1	-0-
							1525	9							
10	30283	X	10060	-0-	-20223	-0-	771	1	7606	3	Y	1530	1530	1	-0-
							1683	9							
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	651	1	5759	3	Y	1148	1148	1	-0-
							1263	9							
12	8277	X	6476	-0-	-1801	-0-	493	1	4155	3	Y	1662	1662	1	-0-
							1828	9							

TOTAL GAS PROD: 124,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8616	-0-	-2017	-0-	259	1	5726	3	Y	2392	2392	1			-0-
							2631	9									
02	10696	X	5745	-0-	-4951	-0-	128	1	3714	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
03	10695	X	7422	-0-	-3273	-0-	350	1	5737	3	Y	1214	1214	1			-0-
							1335	9									
04	8460	X	6624	-0-	-1836	-0-	323	1	5026	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
05	8618	X	5950	-0-	-2668	-0-	316	1	4472	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									
06	8340	X	5091	-0-	-3249	-0-	278	1	3794	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
07	7409	X	4756	-0-	-2653	-0-	283	1	3483	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
08	DLQ G-10		4637	-0-	4637	4637	300	1	3373	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
09	DLQ G-10		5128	-0-	5128	9765	363	1	3762	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
10	DLQ G-10		4427	-0-	4427	14192	323	1	3190	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
11	15846	X	1654	-0-	-14192	-0-	81	1	718	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	371	1	3123	3	Y	823	823	1			-0-
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 64,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,596

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131800	X	131800	-0-	-0-	-0-	100738	3	31062	9	Y	28238	28238	1			-0-
02	107581	X	107581	-0-	-0-	-0-	83656	3	23925	9	Y	21750	21750	1			-0-
03	86827	X	86827	-0-	-0-	-0-	68443	3	18384	9	Y	16713	16713	1			-0-
04	68216	X	68216	-0-	-0-	-0-	127	1	54151	3	Y	12671	12671	1			-0-
							13938	9									
05	58497	X	49711	-0-	-8786	-0-	21	1	39248	3	Y	9493	9493	1			-0-
							10442	9									
06	56610	X	53777	-0-	-2833	-0-	42280	3	11497	9	Y	10452	10452	1			-0-
07	58497	X	46638	-0-	-11859	-0-	37594	3	9044	9	Y	8222	8222	1			-0-
08	DLQ G-10		40091	-0-	40091	40091	32475	3	7616	9	Y	6924	6924	1			-0-
09	DLQ G-10		35638	-0-	35638	75729	182	1	28570	3	Y	6260	6260	1			-0-
							6886	9									
10	DLQ G-10		38898	-0-	38898	114627	377	1	31244	3	Y	6615	6615	1			-0-
							7277	9									
11	DLQ G-10		32252	-0-	32252	146879	359	1	25507	3	Y	5805	5805	1			-0-
							6386	9									
*12	176880	X	30001	-0-	-146879	-0-	356	1	23682	3	Y	5421	5421	1			-0-
							5963	9									

TOTAL GAS PROD: 721,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,564

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	143084	X	143084	-0-	-0-	-0-	106620	3	36464	9	Y	33149	33148	1	1	8	-0-
02	104384	X	104384	-0-	-0-	-0-	80130	3	24254	9	Y	22049	22049	1			-0-
03	90634	X	90634	-0-	-0-	-0-	71358	3	19276	9	Y	17524	17524	1			-0-
04	70075	X	70075	-0-	-0-	-0-	55907	3	14168	9	Y	12880	12880	1			-0-
05	60609	X	60609	-0-	-0-	-0-	48693	3	11916	9	Y	10833	10833	1			-0-
06	51143	X	51143	-0-	-0-	-0-	40562	3	10581	9	Y	9619	9619	1			-0-
07	50406	X	45641	-0-	-4765	-0-	36751	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-
08	DLQ G-10		39776	-0-	39776	39776	31960	3	7816	9	Y	7105	7105	1			-0-
09	DLQ G-10		32156	-0-	32156	71932	159	1	25000	3	Y	6361	6360	1	1	8	-0-
							6997	9									
10	DLQ G-10		31281	-0-	31281	103213	290	1	24048	3	Y	6312	6312	1			-0-
							6943	9									
11	DLQ G-10		26745	-0-	26745	129958	285	1	20297	3	Y	5603	5603	1			-0-
							6163	9									
*12	155465	X	25507	-0-	-129958	-0-	286	1	19057	3	Y	5604	5604	1			-0-
							6164	9									

TOTAL GAS PROD: 721,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,121

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

01	117147	X	117147	-0-	-0-	-0-	90944	3	26203	9	Y	23821	23821	1			-0-
02	100266	X	100266	-0-	-0-	-0-	80368	3	19898	9	Y	18089	18089	1			-0-
03	84523	X	84523	-0-	-0-	-0-	68864	3	15659	9	Y	14235	14235	1			-0-
04	64228	X	64228	-0-	-0-	-0-	52615	3	11613	9	Y	10557	10557	1			-0-
05	54205	X	54205	-0-	-0-	-0-	44885	3	9320	9	Y	8473	8473	1			-0-
06	48720	X	44539	-0-	-4181	-0-	37024	3	7515	9	Y	6832	6832	1			-0-
07	50344	X	40477	-0-	-9867	-0-	34112	3	6365	9	Y	5786	5786	1			-0-
08	DLQ G-10		34468	-0-	34468	34468	29506	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
09	DLQ G-10		29584	-0-	29584	64052	155	1	24396	3	Y	4575	4575	1			-0-
							5033	9									
10	DLQ G-10		28007	-0-	28007	92059	273	1	22604	3	Y	4664	4664	1			-0-
							5130	9									
11	DLQ G-10		23857	-0-	23857	115916	270	1	19188	3	Y	3999	3999	1			-0-
							4399	9									
*12	140356	X	24440	-0-	-115916	-0-	298	1	19873	3	Y	3881	3881	1			-0-
							4269	9									

TOTAL GAS PROD: 645,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,423

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

01	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	591	1	19218	3	Y	4123	4123	1			-0-
						4535	9									
02	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	478	1	13895	3	Y	3212	3212	1			-0-
						3533	9									
03	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	1145	1	18773	3	Y	4324	4324	1			-0-
						4756	9									
04	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	1045	1	16269	3	Y	3815	3815	1			-0-
						4197	9									
05	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	1136	1	16089	3	Y	3576	3576	1			-0-
						3934	9									
06	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	1071	1	14647	3	Y	3219	3219	1			-0-
						3541	9									
07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1120	1	13776	3	Y	3136	3136	1			-0-
						3450	9									
08	DLQ G-10	17582	-0-	17582	17582	1166	1	13098	3	Y	3016	3016	1			-0-
						3318	9									
09	DLQ G-10	16618	-0-	16618	34200	1186	1	12289	3	Y	2857	2857	1			-0-
						3143	9									
10	DLQ G-10	16388	-0-	16388	50588	1218	1	12021	3	Y	2863	2863	1			-0-
						3149	9									
11	65749 X	15161	-0-	-50588	-0-	1238	1	10951	3	Y	2702	2702	1			-0-
						2972	9									
*12	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	1188	1	10011	3	Y	2544	2544	1			-0-
						2798	9									

TOTAL GAS PROD: 226,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,387

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	558	1	18149	3	Y	3800	3800	1			-0-
							4180	9									
02	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	578	1	16801	3	Y	3085	3085	1			-0-
							3394	9									
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	1188	1	19454	3	Y	4273	4273	1			-0-
							4700	9									
04	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	1108	1	17229	3	Y	3441	3441	1			-0-
							3785	9									
05	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	1199	1	16951	3	Y	3046	3046	1			-0-
							3351	9									
06	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	1059	1	14463	3	Y	2762	2762	1			-0-
							3038	9									
07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1042	1	12816	3	Y	2622	2622	1			-0-
							2884	9									
08	DLQ G-10		16472	-0-	16472	16472	1114	1	12522	3	Y	2578	2578	1			-0-
							2836	9									
09	DLQ G-10		15737	-0-	15737	32209	1151	1	11924	3	Y	2420	2420	1			-0-
							2662	9									
10	DLQ G-10		14751	-0-	14751	46960	1116	1	11018	3	Y	2379	2379	1			-0-
							2617	9									
11	60788	X	13828	-0-	-46960	-0-	1150	1	10171	3	Y	2279	2279	1			-0-
							2507	9									
*12	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1118	1	9419	3	Y	2175	2175	1			-0-
							2393	9									

TOTAL GAS PROD: 221,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,860

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4360	-0-	-1623	-0-	166	1	2820	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
02	5432	X	5146	-0-	-286	-0-	131	1	3306	3	Y	1554	1554	1			-0-
							1709	9									
03	6014	X	2754	-0-	-3260	-0-	65	1	1885	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
04	5820	X	4239	-0-	-1581	-0-	144	1	2724	3	Y	1246	1246	1			-0-
							1371	9									
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	420	1	4327	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									
06	5520	X	4064	-0-	-1456	-0-	367	1	2572	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
07	5704	X	3929	-0-	-1775	-0-	455	1	2341	3	Y	1030	1030	1			-0-
							1133	9									
08	6324	X	3065	-0-	-3259	-0-	286	1	1881	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
09	6120	X	4051	-0-	-2069	-0-	381	1	2478	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
10	6324	X	3589	-0-	-2735	-0-	346	1	2203	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									
11	4050	X	3330	-0-	-720	-0-	354	1	2074	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
12	4185	X	2353	-0-	-1832	-0-	267	1	1435	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 47,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,511

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157195	X	157195	-0-	-0-	-0-	121818	3	35377	9	Y	32161	32161	1	-0-
02	123245	X	123245	-0-	-0-	-0-	99364	3	23881	9	Y	21710	21710	1	-0-
03	108633	X	108633	-0-	-0-	-0-	88287	3	20346	9	Y	18496	18496	1	-0-
04	84151	X	84151	-0-	-0-	-0-	68594	3	15557	9	Y	14143	14143	1	-0-
05	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	58942	3	12364	9	Y	11240	11240	1	-0-
06	59037	X	59037	-0-	-0-	-0-	49199	3	9838	9	Y	8944	8944	1	-0-
07	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	45101	3	8501	9	Y	7728	7728	1	-0-
08	50437	X	46536	-0-	-3901	-0-	39043	3	7493	9	Y	6812	6812	1	-0-
09	48810	X	36811	-0-	-11999	-0-	194	1	30443	3	Y	5613	5613	1	-0-
							6174	9							
10	50437	X	38748	-0-	-11689	-0-	376	1	31152	3	Y	6564	6564	1	-0-
							7220	9							
11	48810	X	33423	-0-	-15387	-0-	378	1	26850	3	Y	5632	5632	1	-0-
							6195	9							
12	50437	X	32665	-0-	-17772	-0-	392	1	26105	3	Y	5607	5607	1	-0-
							6168	9							

TOTAL GAS PROD: 845,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,650

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207321	X	207321	-0-	-0-	-0-	162690	3	44631	9	Y	40574	40574	1	-0-
02	153390	X	153390	-0-	-0-	-0-	120291	3	33099	9	Y	30090	30090	1	-0-
03	141374	X	141374	-0-	-0-	-0-	111270	3	30104	9	Y	27367	27367	1	-0-
04	120929	X	120929	-0-	-0-	-0-	95901	3	25028	9	Y	22753	22753	1	-0-
05	104217	X	104217	-0-	-0-	-0-	16	1	82665	3	Y	19578	19578	1	-0-
							21536	9							
06	84496	X	84496	-0-	-0-	-0-	15	1	67539	3	Y	15402	15402	1	-0-
							16942	9							
07	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	59625	3	13598	9	Y	12362	12362	1	-0-
08	68882	X	60328	-0-	-8554	-0-	22	1	48034	3	Y	11156	11156	1	-0-
							12272	9							
09	66660	X	48605	-0-	-18055	-0-	22	1	37999	3	Y	9622	9622	1	-0-
							10584	9							
10	68882	X	45061	-0-	-23821	-0-	13	1	36083	3	Y	8150	8150	1	-0-
							8965	9							
11	66660	X	41486	-0-	-25174	-0-	34369	3	7117	9	Y	6470	6470	1	-0-
12	68882	X	38672	-0-	-30210	-0-	31901	3	6771	9	Y	6155	6155	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 209,679

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	164352	-0-	164352	636841	122709	3	41643	9	Y	37857	37857	1	-0-
02	762749	X	125908	-0-	-636841	-0-	96451	3	29457	9	Y	26779	26779	1	-0-
03	113537	X	113537	-0-	-0-	-0-	88252	3	25285	9	Y	22986	22986	1	-0-
04	88010	X	88010	-0-	-0-	-0-	68827	3	19183	9	Y	17439	17439	1	-0-
05	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	60665	3	15994	9	Y	14540	14540	1	-0-
06	62531	X	62531	-0-	-0-	-0-	50473	3	12058	9	Y	10962	10962	1	-0-
07	57248	X	57248	-0-	-0-	-0-	46534	3	10714	9	Y	9740	9740	1	-0-
08	50537	X	50537	-0-	-0-	-0-	40802	3	9735	9	Y	8850	8850	1	-0-
09	47070	X	40049	-0-	-7021	-0-	209	1	32843	3	Y	6361	6361	1	-0-
							6997	9							
10	48639	X	40523	-0-	-8116	-0-	397	1	32854	3	Y	6611	6611	1	-0-
							7272	9							
11	47070	X	34197	-0-	-12873	-0-	388	1	27580	3	Y	5663	5663	1	-0-
							6229	9							
12	48639	X	33041	-0-	-15598	-0-	395	1	26332	3	Y	5740	5740	1	-0-
							6314	9							

TOTAL GAS PROD: 886,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,528

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210164	X	210164	-0-	-0-	-0-	163494	3	46670	9	Y	42427	42427	1	-0-
02	160421	X	160421	-0-	-0-	-0-	125401	3	35020	9	Y	31836	31836	1	-0-
03	150331	X	150331	-0-	-0-	-0-	117905	3	32426	9	Y	29478	29478	1	-0-
04	122479	X	122479	-0-	-0-	-0-	96170	3	26309	9	Y	23917	23917	1	-0-
05	116002	X	107789	-0-	-8213	-0-	17	1	84245	3	Y	21388	21388	1	-0-
							23527	9							
06	112260	X	91344	-0-	-20916	-0-	16	1	71615	3	Y	17921	17921	1	-0-
							19713	9							
07	116002	X	84359	-0-	-31643	-0-	67463	3	16896	9	Y	15360	15360	1	-0-
08	116002	X	72842	-0-	-43160	-0-	27	1	57394	3	Y	14019	14019	1	-0-
							15421	9							
09	112260	X	62242	-0-	-50018	-0-	29	1	49070	3	Y	11948	11948	1	-0-
							13143	9							
10	107787	X	52161	-0-	-55626	-0-	14	1	40428	3	Y	10654	10654	1	-0-
							11719	9							
11	91350	X	38000	-0-	-53350	-0-	28554	3	9446	9	Y	8587	8587	1	-0-
12	84351	X	31760	-0-	-52591	-0-	22984	3	8776	9	Y	7978	7978	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174264	X	174264	-0-	-0-	-0-	148675	3	25589	9	Y	23263	23263	1	-0-
02	132630	X	132630	-0-	-0-	-0-	113856	3	18774	9	Y	17067	17067	1	-0-
03	135532	X	121055	-0-	-14477	-0-	4	1	104438	3	Y	15103	15103	1	-0-
							16613	9							
04	131160	X	98277	-0-	-32883	-0-	85150	3	13127	9	Y	11934	11934	1	-0-
05	135532	X	86735	-0-	-48797	-0-	73	1	75152	3	Y	10464	10464	1	-0-
							11510	9							
06	131160	X	69351	-0-	-61809	-0-	120	1	60095	3	Y	8305	8305	1	-0-
							9136	9							
07	135532	X	60530	-0-	-75002	-0-	12	1	53344	3	Y	6522	6522	1	-0-
							7174	9							
08	49845	X	49845	-0-	-0-	-0-	127	1	43202	3	Y	5924	5924	1	-0-
							6516	9							
09	98280	X	42678	-0-	-55602	-0-	95	1	36998	3	Y	5077	5077	1	-0-
							5585	9							
10	86738	X	39817	-0-	-46921	-0-	49	1	34998	3	Y	4336	4336	1	-0-
							4770	9							
11	69360	X	35535	-0-	-33825	-0-	36	1	31805	3	Y	3358	3358	1	-0-
							3694	9							
12	60543	X	32383	-0-	-28160	-0-	86	1	28532	3	Y	3423	3423	1	-0-
							3765	9							

TOTAL GAS PROD: 943,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,776

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176922	X	176922	-0-	-0-	-0-	144942	3	31980	9	Y	29073	29073	1	-0-
02	137900	X	125766	-0-	-12134	-0-	103106	3	22660	9	Y	20600	20600	1	-0-
03	152675	X	119927	-0-	-32748	-0-	4	1	99488	3	Y	18577	18577	1	-0-
							20435	9							
04	147750	X	95778	-0-	-51972	-0-	80139	3	15639	9	Y	14217	14217	1	-0-
05	152675	X	83049	-0-	-69626	-0-	68	1	69255	3	Y	12478	12478	1	-0-
							13726	9							
06	147750	X	67041	-0-	-80709	-0-	111	1	55371	3	Y	10508	10508	1	-0-
							11559	9							
07	152675	X	58848	-0-	-93827	-0-	11	1	49355	3	Y	8620	8620	1	-0-
							9482	9							
08	152675	X	50169	-0-	-102506	-0-	121	1	41424	3	Y	7840	7840	1	-0-
							8624	9							
09	95790	X	43028	-0-	-52762	-0-	91	1	35648	3	Y	6626	6626	1	-0-
							7289	9							
10	83049	X	39322	-0-	-43727	-0-	46	1	32868	3	Y	5825	5825	1	-0-
							6408	9							
11	67050	X	35451	-0-	-31599	-0-	34	1	30195	3	Y	4747	4747	1	-0-
							5222	9							
12	58838	X	34973	-0-	-23865	-0-	91	1	30005	3	Y	4434	4434	1	-0-
							4877	9							

TOTAL GAS PROD: 930,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	178599	-0-	178599	556451	149117	3	29482	9	Y	26802	26802	1	-0-
02	0	W	128677	-0-	128677	685128	107818	3	20859	9	Y	18963	18963	1	-0-
03	0	W	116010	-0-	116010	801138	4	1	98054	3	Y	16320	16320	1	-0-
							17952	9							
04	0	W	90760	-0-	90760	891898	77238	3	13522	9	Y	12293	12293	1	-0-
05	0	W	78485	-0-	78485	970383	65	1	66654	3	Y	10696	10696	1	-0-
							11766	9							
06	0	W	62945	-0-	62945	1033328	108	1	54160	3	Y	7888	7888	1	-0-
							8677	9							
07	0	W	55076	-0-	55076	1088404	11	1	47544	3	Y	6837	6837	1	-0-
							7521	9							
08	0	W	46507	-0-	46507	1134911	117	1	39996	3	Y	5813	5813	1	-0-
							6394	9							
09	0	W	38144	-0-	38144	1173055	85	1	33300	3	Y	4326	4326	1	-0-
							4759	9							
10	1207542	X	34487	-0-	-1173055	-0-	42	1	30168	3	Y	3888	3888	1	-0-
							4277	9							
11	62940	X	30781	-0-	-32159	-0-	30	1	26631	3	Y	3745	3745	1	-0-
							4120	9							
12	55087	X	27867	-0-	-27220	-0-	74	1	24504	3	Y	2990	2990	1	-0-
							3289	9							

TOTAL GAS PROD: 888,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,561

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208202	X	208202	-0-	-0-	-0-	166074	3	42128	9	Y	38298	38298	1	-0-
02	155771	X	155771	-0-	-0-	-0-	124652	3	31119	9	Y	28290	28290	1	-0-
03	137082	X	137082	-0-	-0-	-0-	110459	3	26623	9	Y	24203	24203	1	-0-
04	112230	X	105670	-0-	-6560	-0-	85890	3	19780	9	Y	17982	17982	1	-0-
05	115971	X	89182	-0-	-26789	-0-	14	1	72568	3	Y	15091	15091	1	-0-
							16600	9							
06	112230	X	71723	-0-	-40507	-0-	13	1	58832	3	Y	11707	11707	1	-0-
							12878	9							
07	115971	X	60768	-0-	-55203	-0-	50499	3	10269	9	Y	9335	9335	1	-0-
08	115971	X	50508	-0-	-65463	-0-	19	1	41126	3	Y	8512	8512	1	-0-
							9363	9							
09	105660	X	42521	-0-	-63139	-0-	21	1	34668	3	Y	7120	7120	1	-0-
							7832	9							
10	89187	X	43053	-0-	-46134	-0-	13	1	35542	3	Y	6816	6816	1	-0-
							7498	9							
11	71730	X	36449	-0-	-35281	-0-	30605	3	5844	9	Y	5313	5313	1	-0-
12	60760	X	32114	-0-	-28646	-0-	26656	3	5458	9	Y	4962	4962	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,629

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	205242	X	205242	-0-	-0-	-0-	163219	3	42023	9	Y	38203	38203	1			-0-
02	147168	X	147168	-0-	-0-	-0-	117246	3	29922	9	Y	27202	27202	1			-0-
03	130296	X	130296	-0-	-0-	-0-	104028	3	26268	9	Y	23880	23880	1			-0-
04	121500	X	106034	-0-	-15466	-0-	85644	3	20390	9	Y	18536	18536	1			-0-
05	125550	X	88018	-0-	-37532	-0-	14	1	71193	3	Y	15283	15283	1			-0-
							16811	9									
06	121500	X	66087	-0-	-55413	-0-	12	1	54051	3	Y	10931	10931	1			-0-
							12024	9									
07	125550	X	54511	-0-	-71039	-0-	45284	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
08	125550	X	44707	-0-	-80843	-0-	17	1	36676	3	Y	7285	7285	1			-0-
							8014	9									
09	106020	X	36393	-0-	-69627	-0-	17	1	28926	3	Y	6773	6773	1			-0-
							7450	9									
10	88009	X	38275	-0-	-49734	-0-	11	1	31877	3	Y	5806	5806	1			-0-
							6387	9									
11	66090	X	38190	-0-	-27900	-0-	33333	3	4857	9	Y	4415	4415	1			-0-
12	54498	X	35313	-0-	-19185	-0-	30994	3	4319	9	Y	3926	3926	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 990,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,628

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	926	-0-	-1706	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1627	-0-	-1193	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1125	-0-	-1695	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1294	-0-	-1620	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	477	-0-	-1455	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	644	-0-	-410	-0-	60 479	1 9	105	3	Y	435	435	1			-0-
02	952	X	282	-0-	-670	-0-	36 213	1 9	33	3	Y	194	194	1			-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	73 625	1 9	415	3	Y	568	568	1			-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	136 499	1 9	250	3	Y	454	454	1			-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	60 397	1 9	647	2	Y	361	361	1			-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	600 370	1 9	235	2	Y	336	336	1			-0-
07	1116	X	925	-0-	-191	-0-	600 283	1 9	42	2	Y	257	257	1			-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	266 421	1 9	185	2	Y	383	383	1			-0-
09	DLQ G-10		279	-0-	279	1151	9 162	1 9	108	2	Y	147	147	1			-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	1254	15 84	1 9	4	2	Y	76	76	1			-0-
11	1354	N	100	-0-	-1254	-0-	26 21	1 9	53	2	Y	19	19	1			-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27 66	1 9	623	2	Y	60	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	116 416	1 9	501	3	N	378	378	1			-0-
02	896	N	823	-0-	-73	-0-	155 369	1 9	299	3	N	335	335	1			-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	559	3	464	9	N	422	422	1			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	179 517	1 9	382	3	N	470	470	1			-0-
05	899	N	738	-0-	-161	-0-	60 257	1 9	421	2	N	234	234	1			-0-
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	48 505	1 9	247	2	N	459	459	1			-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	54 816	1 9	129	2	N	742	742	1			-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	62 809	1 9	1201	2	N	735	735	1			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	180 702	1 9	861	2	N	638	638	1			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	186 353	1 9	653	2	N	321	321	1			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	180 353	1 9	1376	2	N	321	321	1			-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	172 486	1 9	1028	2	N	442	442	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

01	SHUT IN		248649	-0-	248649	435379	6505 972	1 4	241172	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		220529	-0-	220529	655908	6969	1	213560	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		206635	-0-	206635	862543	6906	1	199729	3	N	-0-					-0-
04	1036602	X	174059	-0-	-862543	-0-	6259	1	167800	3	N	-0-					-0-
05	437906	X	153746	-0-	-284160	-0-	5939	1	147807	3	N	-0-					-0-
06	423780	X	164308	-0-	-259472	-0-	5995	1	158313	3	N	-0-					-0-
07	437906	X	128689	-0-	-309217	-0-	10101	1	118588	3	N	-0-					-0-
08	437906	X	104277	-0-	-333629	-0-	13076	1	91201	3	N	-0-					-0-
09	423780	X	124459	-0-	-299321	-0-	3019	1	121440	3	N	-0-					-0-
*10	169787	X	110839	-0-	-58948	-0-	2398	1	108441	3	N	-0-					-0-
*11	164310	X	118146	-0-	-46164	-0-	2543	1	115603	3	N	-0-					-0-
12	134695	X	NO RPT	-0-	-134695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

01	25637	X	18625	-0-	-7012	-0-	697	1	15873	3	N	1868	1870	0	182
							2055	9							
02	23156	X	16926	-0-	-6230	-0-	865	1	14210	3	N	1683	1652	0	213
							1851	9							
03	20677	X	16449	-0-	-4228	-0-	665	1	14054	3	N	1573	1555	0	231
							1730	9							
*04	19260	X	18683	-0-	-577	-0-	1057	1	15779	3	N	1660	1665	0	226
							21	4	1826	9					
*05	18755	X	15945	-0-	-2810	-0-	877	1	13653	3	N	1266	1273	0	219
							22	4	1393	9					
*06	18150	X	17847	-0-	-303	-0-	948	1	233	2	N	1398	1369	0	248
							15103	3	25	4					
*07	19189	X	17893	-0-	-1296	-0-	965	1	258	2	N	1367	1480	0	135
							15141	3	25	4					
*08	19189	X	15943	-0-	-3246	-0-	927	1	166	2	N	1328	1169	0	294
							13369	3	20	4					
*09	18570	X	15050	-0-	-3520	-0-	913	1	12786	3	N	1206	1307	0	193
							24	4	1327	9					
*10	18445	X	13806	-0-	-4639	-0-	734	1	11799	3	N	1136	1097	0	232
							23	4	1250	9					
*11	17850	X	10472	-0-	-7378	-0-	419	1	17	2	N	918	933	0	217
							9013	3	13	4					
12	17856	X	11553	-0-	-6303	-0-	310	1	9815	3	N	1298	1363	0	152
							1428	9							

TOTAL GAS PROD: 189,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,701

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

05	0		3817	-0-	3817	3817	49	1	3384	3	N	349	289	0	60
							384	9							
06	199116	X	117689	-0-	-81427	-0-	1207	1	1674	2	N	5787	4820	0	1027
							108442	3	6366	9					
07	367730	X	367730	-0-	-0-	-0-	3121	1	5882	2	N	11952	11800	0	1179
							345580	3	13147	9					
08	342922	X	341297	-0-	-1625	-0-	8604	1	3940	2	N	9954	8929	0	2204
							317804	3	10949	9					
*09	331860	X	299076	-0-	-32784	-0-	8479	1	281867	3	N	7936	8871	0	1269
							8730	9							
*10	342922	X	248877	-0-	-94045	-0-	8220	1	233885	3	N	6156	6168	0	1257
							6772	9							
*11	331860	X	188804	-0-	-143056	-0-	4964	1	178277	3	N	5057	5119	0	1195
							5563	9							
12	342922	X	178702	-0-	-164220	-0-	4175	1	169537	3	N	4536	5200	0	531
							4990	9							

TOTAL GAS PROD: 1,745,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,727

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4796	-0-	4796	4796		64	1	4418	3	N	285	236	0			49
								314	9									
*06	212363	X	147008	-0-	-65355	-0-		1516	1	2101	2	N	6572	5455	0			1166
								136162	3	7229	9							
*07	367362	X	367362	-0-	-0-	-0-		3138	1	5915	2	N	9824	10002	0			988
								347503	3	10806	9							
*08	346487	X	328659	-0-	-17828	-0-		8443	1	311861	3	N	7595	6901	0			1682
								8355	9									
*09	335310	X	235213	-0-	-100097	-0-		6690	1	222395	3	N	5571	6362	0			891
								6128	9									
*10	346487	X	190846	-0-	-155641	-0-		6329	1	180098	3	N	4017	4088	0			820
								4419	9									
*11	335310	X	142020	-0-	-193290	-0-		3751	1	134708	3	N	3237	3292	0			765
								3561	9									
12	346487	X	128742	-0-	-217745	-0-		3019	1	122564	3	N	2872	3301	0			336
								3159	9									

TOTAL GAS PROD: 1,544,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,973

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4588	-0-	4588	4588		62	1	4276	3	N	227	188	0			39
								250	9									
*06	224257	X	145229	-0-	-79028	-0-		1505	1	2087	2	N	5807	4815	0			1031
								135249	3	6388	9							
*07	365893	X	351318	-0-	-14575	-0-		3002	1	5659	2	N	9266	9365	0			932
								332464	3	10193	9							
*08	365893	X	338932	-0-	-26961	-0-		8705	1	321531	3	N	7905	7087	0			1750
								8696	9									
*09	354090	X	251503	-0-	-102587	-0-		7152	1	237737	3	N	6013	6802	0			961
								6614	9									
*10	365893	X	205537	-0-	-160356	-0-		6806	1	193645	3	N	4624	4641	0			944
								5086	9									
*11	339990	X	154360	-0-	-185630	-0-		4073	1	146287	3	N	3636	3721	0			859
								4000	9									
12	351323	X	135154	-0-	-216169	-0-		3172	1	128778	3	N	2913	3431	0			341
								3204	9									

TOTAL GAS PROD: 1,586,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,391

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5480	-0-	5480	5480		74	1	5100	3	N	278	230	0			48
								306	9									
*06	218519	X	161431	-0-	-57088	-0-		1677	1	2326	2	N	6119	5081	0			1086
								150697	3	6731	9							
*07	379458	X	379458	-0-	-0-	-0-		3255	1	6136	2	N	8720	8929	0			877
								360475	3	9592	9							
*08	356531	X	338409	-0-	-18122	-0-		8725	1	322257	3	N	6752	6134	0			1495
								7427	9									
*09	345030	X	263466	-0-	-81564	-0-		7533	1	250419	3	N	5013	5706	0			802
								5514	9									
*10	356531	X	210802	-0-	-145729	-0-		7017	1	199649	3	N	3760	3794	0			768
								4136	9									
*11	345030	X	158309	-0-	-186721	-0-		4194	1	150628	3	N	3170	3189	0			749
								3487	9									
12	356531	X	143621	-0-	-212910	-0-		3377	1	137132	3	N	2829	3247	0			331
								3112	9									

TOTAL GAS PROD: 1,660,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,641

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1295	-0-	1295	1295	18	1	1232	3	N	41	34	0	7
							45	9							
*06	42550	X	41255	-0-	-1295	-0-	417	1	579	2	N	2523	2082	0	448
							37484	3	2775	9					
*07	67704	X	35759	-0-	-31945	-0-	299	1	564	2	N	1590	1878	0	160
							33147	3	1749	9					
*08	67704	X	15154	-0-	-52550	-0-	377	1	13915	3	N	784	770	0	174
							862	9							
*09	65520	X	5264	-0-	-60256	-0-	146	1	4852	3	N	242	377	0	39
							266	9							
*10	67704	X	4287	-0-	-63417	-0-	138	1	3928	3	N	201	199	0	41
							221	9							
*11	48780	X	7757	-0-	-41023	-0-	202	1	7272	3	N	257	237	0	61
							283	9							
12	42811	X	4641	-0-	-38170	-0-	109	1	4414	3	N	107	155	0	13
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 115,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,745

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211048	X	102361	-0-	-108687	-0-	10838	1	83601	2	N	6194	6462	0	603
							1109	3	6813	9					
02	190624	X	83393	-0-	-107231	-0-	9974	1	67425	2	N	4687	4697	0	593
							838	3	5156	9					
03	211048	X	80558	-0-	-130490	-0-	8888	1	65873	2	N	4568	4490	0	671
							772	3	5025	9					
*04	204240	X	69668	-0-	-134572	-0-	8617	1	56165	2	N	3805	3959	0	517
							700	3	4186	9					
*05	211048	X	59888	-0-	-151160	-0-	6833	1	48656	2	N	3441	3364	0	594
							614	3	3785	9					
*06	204240	X	51052	-0-	-153188	-0-	6335	1	41283	2	N	2716	2828	0	482
							446	3	2988	9					
*07	211048	X	53951	-0-	-157097	-0-	6104	1	44195	2	N	2879	3071	0	290
							485	3	3167	9					
*08	211048	X	47549	-0-	-163499	-0-	4275	1	39854	2	N	2706	2397	0	599
							443	3	2977	9					
*09	204240	X	44327	-0-	-159913	-0-	4378	1	36995	2	N	2327	2554	0	372
							394	3	2560	9					
*10	211048	X	45837	-0-	-165211	-0-	3526	1	39524	2	N	2151	2084	0	439
							421	3	2366	9					
*11	204240	X	43318	-0-	-160922	-0-	3001	1	37544	2	N	2154	2084	0	509
							404	3	2369	9					
12	53940	X	42018	-0-	-11922	-0-	2890	1	36535	2	N	1996	2271	0	234
							397	3	2196	9					

TOTAL GAS PROD: 723,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,624

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2291	2	13	9	N	12					44
02	2716	N	2300	-0-	-416	-0-	2291	2	9	9	N	8					52
03	2914	N	813	-0-	-2101	-0-	805	2	8	9	N	7					59
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					59
05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	1992	2	20	9	N	18					77
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12					89
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					94
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					99
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					106
10	1612	N	494	-0-	-1118	-0-	494	2			N	-0-					106
11	1440	N	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					106
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	444	548	1			54
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	378	297	1			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	452	1			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	450	484	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	79	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	27	1			10
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12183	2	243	9	N	221	189	1			182
02	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	136	1	10711	2	N	141	188	1			135
							155	9									
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	191	1	12060	2	N	172	192	1			115
							189	9									
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	181	1	11588	2	N	182					297
							200	9									
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	187	1	12574	2	N	227	369	1			155
							250	9									
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	197	1	12088	2	N	102					257
							112	9									
07	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	190	1	12010	2	N	274	376	1			155
							301	9									
08	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	185	1	11702	2	N	108					263
							119	9									
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	178	1	11694	2	N	154	186	1			231
							169	9									
10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	186	1	11443	2	N	222	190	1			263
							244	9									
*11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	563	1	11096	2	N	181	382	1			62
							199	9									
*12	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	241	1	11210	2	N	200					262
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 145,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2684	3	13	9	N	12					112
02	2912	X	2457	-0-	-455	-0-	2436	3	21	9	N	19					131
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2644	3	11	9	N	10					141
04	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2606	3			N	-0-					141
05	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2312	2	22	9	N	20					161
06	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					161
07	2728	X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2			N	-0-					161
08	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2406	2	86	9	N	78					239
09	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					239
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					239
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2518	2	66	9	N	60					299
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					43
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					43
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					43
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					43
05	992	N	456	-0-	-536	-0-	456	2			N	-0-					43
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					52
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					52
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	930	2	8	9	N	7					59
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					67
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10					77
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	877	2	12	9	N	11					88

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	7					88
							8	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	8					96
							9	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	7					103
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8					105
03	3873	R	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					105
04	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	3646	2	35	9	N	32					137
05	2604	#	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-					137
06	3750	#	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-					137
07	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					137
08	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					137
09	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					137
10	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					137
11	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					137
*12	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	380	2	627	9	Y	570	532	1			134
02	786	630	-0-	-156	-0-	337	2	293	9	Y	266	335	1			65
03	553	541	-0-	-12	-0-	449	2	92	9	Y	84	122	1			27
04	510	183	-0-	-327	-0-	125	2	58	9	Y	53	63	1			17
05	527	251	-0-	-276	-0-	43	2	208	9	Y	189	159	1			47
06	510	318	-0-	-192	-0-	97	2	221	9	Y	201	198	1			50
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	2	329	9	Y	299	252	1			97
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	110	2	304	9	Y	276	305	1			68
09	330 N	59	-0-	-271	-0-	35	2	24	9	Y	22	76	1			14
10	403 N	163	-0-	-240	-0-	129	2	34	9	Y	31	39	1			6
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	114	2	29	9	Y	26	27	1			5
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103	2	132	9	Y	120	99	1			26

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	#	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					-0-
02	9436		-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					-0-
03	10447		-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	#	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755		1048	-0-	-17707	-0-	1048	2			N	-0-					12
02	16940		-0-	-0-	-16940	-0-					N	5					17
03	18755		15375	-0-	-3380	-0-	15361	2	14	9	N	13					30
04	18150		12572	-0-	-5578	-0-	12546	2	26	9	N	24					54
05	13297	R	13297	-0-	-0-	-0-	13289	2	8	9	N	7					61
06	14880	#	10123	-0-	-4757	-0-	10120	2	3	9	N	3					64
07	15376	#	7833	-0-	-7543	-0-	7833	2			N	-0-					64
08	15376	#	6612	-0-	-8764	-0-	6612	2			N	-0-					64
09	12870	#	5348	-0-	-7522	-0-	5348	2			N	-0-					64
10	13299	#	4163	-0-	-9136	-0-	4161	2	2	9	N	2					66
11	10110	#	3181	-0-	-6929	-0-	3180	2	1	9	N	1					67
12	7843	#	2652	-0-	-5191	-0-	2649	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 82,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) //CONT.// 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOP OP, L.L.C. 862562
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

01	4216 #	3269	-0-	-947	-0-	3205	2	64	9	N	58					160
02	3808 #	3756	-0-	-52	-0-	3684	2	72	9	N	65					225
03	4154 #	3879	-0-	-275	-0-	3782	2	97	9	N	88	191	1			122
04	4020 #	3841	-0-	-179	-0-	3725	2	116	9	N	105					227
05	4154 #	3844	-0-	-310	-0-	3756	2	88	9	N	80					307
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5660	2	90	9	N	82	182	1			207
07	6465 R	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	184	1			100
08	5380 R	5380	-0-	-0-	-0-	5348	2	32	9	N	29					129
09	5919 R	5919	-0-	-0-	-0-	5833	2	86	9	N	78					207
10	6479 #	6051	-0-	-428	-0-	5977	2	74	9	N	67	189	1			85
11	6270 #	5711	-0-	-559	-0-	5652	2	59	9	N	54					139
12	6479 #	5791	-0-	-688	-0-	5735	2	56	9	N	51					190

TOTAL GAS PROD: 59,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					71
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					71
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					71
04	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	1442	2			N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					71
07	1488	N	669	-0-	-819	-0-	669	2			N	-0-					71
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					71
09	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			N	-0-					71
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					71
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					71
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			290
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1139	-0-	-256 B	-0-	62	1	1077	3	N	-0-					4
02	1204	N	1009	-0-	-195 B	-0-	72	1	937	3	N	-0-					4
03	1178	N	1055	-0-	-123 B	-0-	62	1	993	3	N	-0-					4
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	60	1	1472	3	N	-0-					4
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	3	N	-0-					4
06	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	60	1	956	3	N	-0-					4
07	1581	N	1003	-0-	-578 B	-0-	60	1	943	3	N	-0-					4
*08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	62	1	1383	3	N	-0-					4
*09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	60	1	964	3	N	-0-					4
*10	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	62	1	887	3	N	-0-					4
*11	1410	N	890	-0-	-520 B	-0-	60	1	830	3	N	-0-					4
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	24	1	1332	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		3680	-0-	3680	3680	3680	2			N	-0-					-0-
03	8040	X	4360	-0-	-3680	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1778	-0-	-702	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		2088	-0-	2088	2088	2088	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1789	-0-	-1311	777	1789	2			N	-0-					-0-
04	2558	N	1781	-0-	-777	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1098	-0-	-882	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	2	1	671	3	Y	14	92	1	17
							15	9							
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	2	1	606	3	Y	1			18
							1	9							
03	868	N	400	-0-	-468	-0-	1	1	399	2	Y	-0-			18
04	660	N	752	-0-	92	-0-	2	1	672	2	Y	71	49	1	40
							78	9							
05	682	N	351	-0-	-331	-0-	1	1	350	2	Y	-0-			40
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	5			45
							6	9							
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	3	1	750	2	Y	10			55
							11	9							
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	3	1	802	2	Y	3			58
							3	9							
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	1	1	289	2	Y	-0-			58
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	3	1	587	2	Y	33	25	1	66
							36	9							
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	2	1	471	2	Y	12			78
							13	9							
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	1	1	204	2	Y	5			83
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54777	X	48116	-0-	-6661	-0-	636	1	47166	3	Y	285	258	1	283
							314	9							
02	49476	X	40941	-0-	-8535	-0-	570	1	39991	3	Y	345	331	1	297
							380	9							
03	53196	X	42027	-0-	-11169	-0-	637	1	41158	2	Y	211	350	1	158
							232	9							
04	46560	X	37915	-0-	-8645	-0-	604	1	37122	2	Y	172	118	1	212
							189	9							
05	48112	X	37201	-0-	-10911	-0-	630	1	36352	2	Y	199	175	1	236
							219	9							
06	46560	X	34023	-0-	-12537	-0-	616	1	33271	2	Y	124	183	1	177
							136	9							
07	45322	X	32880	-0-	-12442	-0-	639	1	32241	2	Y	-0-	177	1	-0-
08	42036	X	32904	-0-	-9132	-0-	588	1	31896	2	Y	382	178	1	204
							420	9							
09	37920	X	34063	-0-	-3857	-0-	618	1	33260	2	Y	168	183	1	189
							185	9							
10	37200	X	33708	-0-	-3492	-0-	641	1	32849	2	Y	198	136	1	251
							218	9							
11	34020	X	26992	-0-	-7028	-0-	609	1	26251	2	Y	120	179	1	192
							132	9							
12	34441	X	29862	-0-	-4579	-0-	646	1	29100	2	Y	105	182	1	115
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 430,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3368	-0-	268	8612	10	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4377	-0-	1577	10189	13	1	4364	3	Y	-0-					-0-
03	13044	X	2855	-0-	-10189	-0-	10	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	6156	-0-	5586	-0-	21	1	6135	2	Y	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	9	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	13	1	3394	2	Y	-0-					-0-
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	4	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	67	-0-	-522	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	83	-0-	21 B	-3341	31	2	52	9	N	47	169	1			20
02	0	N	73	-0-	73 B	-3268	44	2	29	9	N	26					46
03	0	N	84	-0-	84 B	-3184	44	2	40	9	N	36					82
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3184					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	8	-0-	-5 B	-510	8	2			N	-0-					23
02	0	N	11	-0-	11 B	-499	11	2			N	-0-					23
03	0	N	11	-0-	11 B	-488	11	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-488					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			91
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-	91	1	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5617			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	3472 X	3139	-0-	-333	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2776	-0-	-360	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	3060	-0-	-150	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	1946	-0-	-1526	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	1875	-0-	-1185	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

01	5518 X	4258	-0-	-1260	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
02	5544 X	4868	-0-	-676	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
03	6138 X	5778	-0-	-360	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
04	5940 X	3791	-0-	-2149	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	5394 X	3895	-0-	-1499	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	5580 X	3570	-0-	-2010	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	3561	-0-	-2205	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	5766 X	3328	-0-	-2438	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7295	-0-	-2284	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	5597	-0-	-3055	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6291	-0-	-759	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5847	-0-	-1438	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6416	-0-	-1024	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1045	-0-	-443	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	709	-0-	-311	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	1860	-0-	-1836	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1872	-0-	-1218	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	470	-0-	-832	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	924	-0-	-812	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	5115	X	3380	-0-	-1735	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	2539	-0-	-2837	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	3386	-0-	-2566	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4548	-0-	-1212	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3193	-0-	-1519	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	1545	-0-	-3167	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3533	-0-	-1179	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
02	4256	X	2488	-0-	-1768	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3		N	-0-			-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
05	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
06	4680	X	3294	-0-	-1386	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
07	4836	X	3680	-0-	-1156	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
08	4836	X	3708	-0-	-1128	-0-	3708	3		N	-0-			-0-
09	4170	X	3426	-0-	-744	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3		N	-0-			-0-
11	3600	X	2864	-0-	-736	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
12	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
02	6692	X	3526	-0-	-3166	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
03	7409	X	4455	-0-	-2954	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
04	7170	X	3838	-0-	-3332	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		N	-0-			-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3		N	-0-			-0-
*12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1844	-0-	-1039	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
03	2449	X	2182	-0-	-267	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
04	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
05	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
08	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
09	2340	X	2279	-0-	-61	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2442	-0-	-246	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2659	-0-	-41	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2552	-0-	-178	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2401	-0-	-358	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2113	-0-	-437	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	1893	-0-	-2251	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2807	-0-	-1781	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3007	-0-	-682	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2870	-0-	-700	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	428	1	4735	3	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	355	1	3754	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	304	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	366	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4398	-0-	-779	-0-	385	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4254	-0-	-756	-0-	289	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3759	-0-	-1077	-0-	283	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	2825	-0-	-2011	-0-	260	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3286	-0-	-1394	-0-	298	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2289	-0-	-2113	-0-	226	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3019	-0-	-1241	-0-	237	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2392	-0-	-1359	-0-	223	1	2169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3332	-0-	-2403 B	-0-	700	1	2625	2	N	6					42
							7	9									
02	5348	X	1	-0-	-5347 B	-0-	1	2			N	-0-					42
03	5921	X	5666	-0-	-255 B	-0-	750	1	4912	2	N	4					46
							4	9									
04	5730	X	4331	-0-	-1399 B	-0-	725	1	3443	2	N	148	182	1			12
							163	9									
05	4991	X	3470	-0-	-1521 B	-0-	775	1	2695	2	N	-0-					12
06	5490	X	297	-0-	-5193 B	-0-	150	1	147	2	N	-0-					12
07	5673	X	1	-0-	-5672 B	-0-	1	2			N	-0-					12
08	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					N	-0-					12
09	4320	X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					12
10	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					12
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					12
12	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	38	-0-	-179 B	-0-	25	1	13	2	N	-0-					24
02	196	X	1	-0-	-195 B	-0-	1	2			N	-0-					24
03	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	300	1	228	2	N	4					28
							4	9									
04	937	X	937	-0-	-0- B	-0-	525	1	412	2	N	-0-					28
05	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	775	1	1453	2	N	-0-					28
06	3979	X	3979	-0-	-0- B	-0-	750	1	3229	2	N	-0-					28
07	1043	X	1043	-0-	-0- B	-0-	250	1	793	2	N	-0-					28
08	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					28
09	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					28
10	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					28
11	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					28
12	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4663	-0-	4663	4663	248	1	4415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	842	-0-	842	842	842	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	652	-0-	652	1494	652	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	251	-0-	251	1745	251	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745				N	-0-			-0-
08	2215	985	-0-	-1230	515	985	1		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	515				N	NO RPT			-0-
10	1260 N	745	-0-	-515	-0-	745	1		N	-0-			-0-
*11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	1		N	-0-			-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

01	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	542	1	11137	2	Y	87					183
							96	9									
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	536	1	11243	2	Y	110	104	1			189
							121	9									
03	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	614	1	12826	2	Y	77	38	1			228
							85	9									
04	13980	X	13274	-0-	-706	-0-	573	1	12595	2	Y	96	95	1			229
							106	9									
05	13888	X	12780	-0-	-1108	-0-	546	1	12128	2	Y	96	186	1			139
							106	9									
06	13080	X	11401	-0-	-1679	-0-	485	1	10844	2	Y	65					204
							72	9									
07	13702	X	11888	-0-	-1814	-0-	538	1	11261	2	Y	81	188	1			97
							89	9									
08	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	638	1	14250	2	Y	62					159
							68	9									
09	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	589	1	12817	2	Y	134	166	1			127
							147	9									
10	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	636	1	13783	2	Y	148	1	8			274
							163	9									
*11	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	536	1	11535	2	Y	109	184	1			199
							120	9									
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 141,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	2711	1	2954	3	Y	74					145
							81	9									
02	6664	X	5971	-0-	-693	-0-	2012	1	3846	3	Y	103	191	1			57
							113	9									
03	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	2049	1	3981	3	Y	98	93	1			62
							108	9									
04	7140	X	5854	-0-	-1286	-0-	1930	1	3833	3	Y	83	90	1			55
							91	9									
05	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	1959	1	3796	3	Y	82	92	1			45
							90	9									
06	6390	X	5052	-0-	-1338	-0-	2019	1	2976	3	Y	52					97
							57	9									
07	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	1929	1	4009	3	Y	94	93	1			98
							103	9									
08	DLQ G-10		5590	-0-	5590	5590	1965	1	3546	3	Y	72	91	1			79
							79	9									
09	DLQ G-10		5739	-0-	5739	11329	1770	1	3886	3	Y	75	96	1			58
							83	9									
10	DLQ G-10		5702	-0-	5702	17031	1407	1	4201	3	Y	85					143
							94	9									
*11	22579	X	5548	-0-	-17031	-0-	1606	1	3853	3	Y	81	99	1			125
							89	9									
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1614	1	3809	3	Y	95	99	1			121
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 68,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	3131	1	3413	3	Y	143					166
							157	9									
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1984	1	3792	3	Y	102	188	1			80
							112	9									
03	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	2099	1	4077	3	Y	100	96	1			84
							110	9									
04	6480	X	6216	-0-	-264	-0-	2049	1	4070	3	Y	88	95	1			77
							97	9									
05	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	2136	1	4137	3	Y	89	100	1			66
							98	9									
06	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	2441	1	3596	3	Y	63					129
							69	9									
07	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	1949	1	4048	3	Y	95	94	1			130
							105	9									
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	5925	2082	1	3759	3	Y	76	96	1			110
							84	9									
09	DLQ G-10		5585	-0-	5585	11510	1723	1	3782	3	Y	73	93	1			90
							80	9									
10	DLQ G-10		5510	-0-	5510	17020	1359	1	4060	3	Y	83					173
							91	9									
*11	22259	X	5239	-0-	-17020	-0-	1517	1	3637	3	Y	77	93	1			157
							85	9									
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1513	1	3569	3	Y	89	92	1			154
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 71,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	450	X	162	-0-	-288	-0-	162	1			N	-0-					-0-
12	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
02	12824	X	-0-	-0-	-12824	-0-					N	-0-					-0-
03	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
10	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
11	390	X	88	-0-	-302	-0-	88	1			N	-0-					-0-
12	372	X	163	-0-	-209	-0-	163	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

01	558	X	431	-0-	-127	-0-	21	2	410	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	N	-0-					-0-
							168	3									
03	713	N	369	-0-	-344	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
							272	3									
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	20	1	13	2	N	-0-					-0-
							187	3									
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	4	2	57	3	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	93	1	10	2	N	-0-					-0-
							110	3									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	361	1	24	2	N	-0-					-0-
							331	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		457	-0-	457	457	188	1	21	2	N	22	18	0			4
							224	3	24	9							
07	T. A.		202	-0-	202	659	87	1	6	2	N	27	25	0			6
							79	3	30	9							
08	T. A.		660	-0-	660	1319	335	1	19	2	N	30	28	0			8
							273	3	33	9							
09	1319	X	-0-	-0-	-1319	-0-					N	10	14	0			4
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	4	0			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	197	-0-	-51	-0-	10	2	187	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-					-0-
							148	3									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	2	110	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	114	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	193	1	13	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
							38	3									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	531	1	36	2	N	-0-					-0-
							634	3									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	228	1	24	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	141	1	31	2	N	-0-					-0-
							195	3									
12	1023	N	261	-0-	-762	-0-	62	1	17	2	N	-0-					-0-
							182	3									

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	2	980	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	90	1	19	2	N	-0-					-0-
							394	3									
03	1085	N	726	-0-	-359	-0-	178	1	14	2	N	-0-					-0-
							534	3									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	73	2	N	-0-					-0-
							999	3									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	2	496	3	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	512	1	58	2	N	-0-					-0-
							607	3									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	570	1	38	2	N	-0-					-0-
							523	3									
08	527	N	178	-0-	-349	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1062	1	71	2	N	-0-					-0-
							1269	3									
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	538	1	57	2	N	-0-					-0-
							666	3									
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	605	1	131	2	N	-0-					-0-
							833	3									
12	2480	X	808	-0-	-1672	-0-	194	1	53	2	N	-0-					-0-
							561	3									

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	1			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	103	2	2007	3	N	-0-			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
04	2970	X	1484	-0-	-1486	-0-	138	1	91	2	N	-0-			-0-
							1255	3							
05	1457	X	1133	-0-	-324	-0-	84	2	1049	3	N	-0-			-0-
06	1410	X	396	-0-	-1014	-0-	172	1	20	2	N	-0-			-0-
							204	3							
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1569	1	106	2	N	-0-			-0-
							1437	3							
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	2872	1	160	2	N	-0-			-0-
							2345	3							
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1699	1	114	2	N	-0-			-0-
							2029	3							
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	2661	1	282	2	N	-0-			-0-
							3296	3							
11	5190	X	2865	-0-	-2325	-0-	1104	1	238	2	N	-0-			-0-
							1523	3							
12	5363	X	3957	-0-	-1406	-0-	948	1	259	2	N	-0-			-0-
							2750	3							

TOTAL GAS PROD: 30,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	9	4	1			N	-0-					-0-
07	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) //CONT.// 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	-0-	-0-	-3		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	2	580	3	N	-0-				-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	76	1	16	2	N	-0-				-0-
							335	3								
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	161	1	13	2	N	-0-				-0-
							479	3								
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	34	1	23	2	N	-0-				-0-
							311	3								
05	341	N	123	-0-	-218	-0-	9	2	114	3	N	-0-				-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	214	1	24	2	N	-0-				-0-
							254	3								
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	467	1	31	2	N	-0-				-0-
							429	3								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	418	-0-	-1442	-0-	93	1	290	2	N	32					237
							35	9									
02	1680	N	939	-0-	-741	-0-	84	1	804	2	N	46	180	1			103
							51	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	93					196
							102	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	368	2	1178	3	N	19					215
							21	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	2	1419	3	N	22	157	1			80
							24	9									
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	7	2	1241	3	N	53					133
							58	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	2	1308	3	N	50					183
							55	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	N	42	179	1			46
							46	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	2	N	28					74
							31	9									
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1296	2	N	48					122
							53	9									
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	6	1	1121	2	N	26					148
							29	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	34348	#	31964	-0-	-2384	-0-	31476	2	488	9	N	444	362	1			193
02	31024	#	30151	-0-	-873	-0-	29692	2	459	9	N	417	364	1			246
03	34731	R	34731	-0-	-0-	-0-	34199	2	532	9	N	484	551	1			179
04	32640	#	30945	-0-	-1695	-0-	30431	2	514	9	N	467	371	1			275
05	33387	#	32940	-0-	-447	-0-	32312	2	628	9	N	571	555	1			291
06	33600	#	21334	-0-	-12266	-0-	20962	2	372	9	N	338	360	1			269
07	34720	#	5081	-0-	-29639	-0-	5016	2	65	9	N	59	183	1			145
08	34720	#	-0-	-0-	-34720	-0-					N	-0-					145
09	31890	#	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					145
10	32953	#	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					145
11	21330	#	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					145
*12	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 187,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		8308	X	7195	-0-	-1113	-0-	7173	2	22	9	N	20					209
02		7504	X	6651	-0-	-853	-0-	6620	2	31	9	N	28					237
03		8308	X	7535	-0-	-773	-0-	7469	2	66	9	N	60	179	1			118
04		7380	X	6132	-0-	-1248	-0-	6064	2	68	9	N	62					180
05		7378	X	5511	-0-	-1867	-0-	5464	2	47	9	N	43					223
06		7410	X	3203	-0-	-4207	-0-	3196	2	7	9	N	6					229
07		7533	X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	2			N	-0-					229
08		7533	X	3857	-0-	-3676	-0-	3857	2			N	-0-					229
09		6120	X	774	-0-	-5346	-0-	774	2			N	-0-					229
10		5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					229
11		5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	2	1	9	N	1	167	1			63
*12		21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	20800	2	211	9	N	192					255

TOTAL GAS PROD: 72,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) //CONT.// 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE //CONT.// 300210
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1634	-0-	-443	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1476	-0-	-960	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1611	-0-	-1086	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	754	-0-	-672	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	506	-0-	-889	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	586	-0-	-674	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	601	-0-	-794	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	812	N	493	-0-	-319	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1535	-0-	-1503	-0-	893	1 2 9	640	3	N	2	2	8			-0-
02	2800	X	2107	-0-	-693	-0-	1010	1 2 9	1095	3	N	2	2	8			-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	2337	1 3 9	2339	3	N	3	3	8			-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	2102	1 4 9	1868	3	N	4	4	8			-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	2667	1 6 9	1294	3	N	5	5	8			-0-
06	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	1837	1 2 9	1170	3	N	2	2	8			-0-
07	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	2105	1 10 9	1241	3	N	9	9	8			-0-
08	4681	X	2444	-0-	-2237	-0-	1614	1 2 9	828	3	N	2	2	8			-0-
09	3960	X	1343	-0-	-2617	-0-	422	1 8 9	913	3	N	7	7	8			-0-
10	3968	X	2850	-0-	-1118	-0-	1669	1 4 9	1177	3	N	4	4	8			-0-
11	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	1307	1 4 9	907	3	N	4	4	8			-0-
12	3348	X	1993	-0-	-1355	-0-	1245	1 3 9	745	3	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	270	1 6 9	193	3	N	5					147
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	205	1 8 9	222	3	N	7					154
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	217	1 22 9	217	3	N	20					174
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	214	1 13 9	190	3	N	12					186
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	275	1 19 9	134	3	N	17					203
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	269	1 6 9	172	3	N	5					208
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	315	1 6 9	186	3	N	5	180	1	1	8	32
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	254	1 8 9	130	3	N	7					39
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	72	1 18 9	155	3	N	16					55
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	291	1 17 9	204	3	N	15					70
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	236	1 9 9	164	3	N	8					78
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	257	1 15 9	153	3	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	1807	1	1295	3	N	6	1	8			110
							7	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1626	1	1762	3	N	5					115
							6	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	2476	1	2478	3	N	6	1	8			120
							7	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	2450	1	2176	3	N	-0-					120
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2636	1	1278	3	N	-0-					120
06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	2566	1	1634	3	N	5					125
							6	9									
07	4960	X	3970	-0-	-990	-0-	2495	1	1471	3	N	4	2	8			127
							4	9									
08	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	2602	1	1335	3	N	1	1	8			127
							1	9									
09	4620	X	2592	-0-	-2028	-0-	818	1	1774	3	N	-0-					127
10	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	2438	1	1718	3	N	1	1	8			127
							1	9									
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	2180	1	1512	3	N	-0-					127
12	3968	X	1927	-0-	-2041	-0-	1204	1	720	3	N	3	3	8			127
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	342	-0-	-216	B	-2060	342	2	N	-0-			-0-
02	504 #	197	-0-	-307	B	-2367	197	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1153 CANCELLED UNDERAGE -> -1214													
03	558 #	331	-0-	-227	B	-1380	331	2	N	-0-			-0-
04	480 #	279	-0-	-201	B	-1581	279	2	N	-0-			-0-
05	403 #	405	-0-	2	B	-1579	405	2	N	-0-			-0-
06	330 #	367	-0-	37	B	-1542	367	2	N	-0-			-0-
07	341 #	399	-0-	58	B	-1484	399	2	N	-0-			-0-
08	403 #	220	-0-	-183	B	-1667	220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -1056													
09	390 #	445	-0-	55	B	-556	445	2	N	-0-			-0-
10	403 #	615	-0-	212	B	-344	615	2	N	-0-			-0-
11	390 #	249	-0-	-141	B	-485	249	2	N	-0-			-0-
12	465 #	662	-0-	197	B	-288	662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-1056										
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		1260 #	NO RPT	-0-	-1260 B	-1260					N	NO RPT					-0-
05		1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-3213					N	NO RPT					-0-
06		1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-5103					N	NO RPT					-0-
07		1953 #	48	-0-	-1905 B	-7008	48	2			N	-0-					-0-
08		1953 #	170	-0-	-1783 B	-8791	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8791													
09		0 #	200	-0-	200 B	-8591	200	2			N	-0-					-0-
10		0 #	12	-0-	12 B	-8579	12	2			N	-0-					-0-
11		0 #	104	-0-	104 B	-8475	104	2			N	-0-					-0-
12		0 #	100	-0-	100 B	-8375	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

01		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
02		7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					-0-
03		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
04		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
05		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
07		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
08		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
09		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
10		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	792	2	16	3	N	-0-					-0-
02	840	N	682	-0-	-158	-0-	639	2	43	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	708	2	5	3	N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	632	2	43	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	3	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	712	2	128	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	695	2	135	3	N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	695	2	135	3	N	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	703	2	191	3	N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	694	2	49	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	630	2	93	3	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	672	2	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	358	1	256	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	281	1	304	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	371	1	372	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	379	1	336	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	529	1	257	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	498	1	317	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	558	1	329	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	538	1	276	3	N	-0-					-0-
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	136	1	295	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	490	1	346	3	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	464	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	491	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					84
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					84
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					84
04	810	N	323	-0-	-487	-0-	317	2	6	9	N	5					89
05	930	N	625	-0-	-305	-0-	622	2	3	9	N	3					92
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					94
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					97
08	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	2			N	-0-					97
09	780	N	26	-0-	-754	-0-	26	2			N	-0-					97
10	961	N	25	-0-	-936	-0-	22	2	3	9	N	3					100
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					105
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					109

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	7	1	7	3	N	-0-	1	1			1
08	14B2	EXT	129	-0-	129	143	45 1	1 9	83	3	N	1	1	1			1
09	14B2	EXT	144	-0-	144	287	34	1	110	3	N	-0-					1
10	14B2	EXT	610	-0-	610	897	140	1	470	3	N	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	945	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	81	-0-	-2616	-0-	6 4	1 9	71	2	N	4					10
02	336	X	73	-0-	-263	-0-	5 4	1 9	64	2	N	4	3	1			11
03	93	X	75	-0-	-18	-0-	5 4	1 9	66	2	N	4	6	1			9
04	90	X	72	-0-	-18	-0-	5 2	1 9	65	3	N	2					11
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	64	3	N	10	8	1			13
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	67	3	N	9					22
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1391 29	1 9	1364	3	N	26	19	1			29
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	793 32	1 9	1474	3	N	29	28	1			30
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	582 31	1 9	1901	3	N	28					58
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	519 62	1 9	1745	3	N	56	66	1			48
11	2730	X	2309	-0-	-421	-0-	311 58	1 9	1940	3	N	53	49	1			52
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-		-27	B	-0-	2	1	62	2	Y	2	53	1		52
									2	9								
02	60	N	60	-0-		-0-	B	-0-	2	1	56	2	Y	2	2	1		52
									2	9								
03	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	2	1	57	2	Y	3				55
									3	9								
04	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				55
05	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				55
06	60	N	60	-0-		-0-	B	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				55
07	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	16	1	61	3	Y	-0-				55
08	87	N	87	-0-		-0-	B	-0-	49	1	38	3	Y	-0-				55
09	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	29	1	75	3	Y	-0-				55
10	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	30	1	45	3	Y	2	42	1		15
									2	9								
*11	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	12	1	61	3	Y	3				18
									3	9								
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	B	-0-					Y	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704		5020	-0-		-684	B	-6775	346	1	4569	2	N	95				182
									105	9								
02	5152		4532	-0-		-620	B	-7395	312	1	4115	2	N	95	56	1		221
									105	9								
03	5704		4589	-0-		-1115	B	-8510	318	1	4201	2	N	64	114	1		171
									70	9								
04	5250	#	NO RPT	-0-		-5250	B	-13760					N	NO RPT				171
05	0	#	NO RPT	-0-		-0-	B	-13760					N	NO RPT				171
06	0	#	NO RPT	-0-		-0-	B	-13760					N	NO RPT				171
07	DELQ PR		5850	-0-		5850	B	-7910	2952	1	2895	3	N	3	64	1		97
									3	9								
08	DELQ PR		6182	-0-		6182	B	-1728	2161	1	4018	3	N	3	48	1		52
									3	9								
09	4168	R	5896	-0-		1728	B	-0-	1381	1	4512	3	N	3				55
									3	9								
10	5022	R	5022	-0-		-0-	B	-0-	1150	1	3865	3	N	6	35	1		26
									7	9								
11	5520		4889	-0-		-631	B	-631	675	1	4208	3	N	5	15	1		16
									6	9								
12	5704		NO RPT	-0-		-5704	B	-6335					N	NO RPT				16

TOTAL GAS PROD: 41,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

01	3100	N	1487	-0-	-1613	930	104 8	1 9	1375	2	Y	7					27
02	2271	X	1341	-0-	-930	-0-	94 8	1 9	1239	2	Y	7	7	1			27
03	1829	X	1375	-0-	-454	-0-	96 15	1 9	1264	2	Y	14	15	1			26
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					26
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	DELQ PR		1739	-0-	1739	1739	878	1	861	3	Y	-0-	11	1			16
08	DELQ PR		1841	-0-	1841	3580	644	1	1197	3	Y	-0-	8	1			8
09	5070	X	1490	-0-	-3580	-0-	349	1	1141	3	Y	-0-					8
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	219 1	1 9	735	3	Y	1	5	1			4
11	1680	X	884	-0-	-796	-0-	122	1	762	3	Y	-0-	2	1			2
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					3
02	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DELQ PR		6	-0-	6	6	3	1	3	3	Y	-0-	2	1			2
08	DELQ PR		11	-0-	11	17	4	1	7	3	Y	-0-	1	1			1
09	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1913	1	5455	2	N	7					24
							8	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1723	1	4913	2	N	7	7	1			24
							8	9									
03	7254	X	6789	-0-	-465	-0-	1759	1	5015	2	N	14	15	1			23
							15	9									
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		4868	-0-	4868	4868	595	1	4259	3	N	13	22	1			33
							14	9									
08	DELQ PR		5230	-0-	5230	10098	948	1	4263	3	N	17	24	1			26
							19	9									
09	13713	X	3615	-0-	-10098	-0-	643	1	2959	3	N	12					38
							13	9									
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	740	1	3076	3	N	25	36	1			27
							28	9									
11	4740	X	4186	-0-	-554	-0-	837	1	3321	3	N	25	25	1			27
							28	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		529	-0-	529	529	267	1	262	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		283	-0-	283	812	99	1	184	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		2279	-0-	2279	2279	1147 7	1 9	1125	3	N	6	13	1			19
08	DELQ PR		1521	-0-	1521	3800	529 9	1 9	983	3	N	8	13	1			14
09	3000	N	1832	-0-	-1168	2632	427 9	1 9	1396	3	N	8					22
10	3100	N	1511	-0-	-1589	1043	343 14	1 9	1154	3	N	13	20	1			15
*11	2444	N	1401	-0-	-1043	-0-	192 13	1 9	1196	3	N	12	13	1			14
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	399	-0-	399	399	55	1	344	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	82	1	81	3	N	-0-	2	1			2
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

01	5456	X	4289	-0-	-1167	-0-	174 50	1 9	4065	2	N	45					113
02	4928	X	3868	-0-	-1060	-0-	157 50	1 9	3661	2	N	45	34	1			124
03	5456	X	3953	-0-	-1503	-0-	160 56	1 9	3737	2	N	51	70	1			105
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					105
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	DELQ PR		4524	-0-	4524	4524	2259 50	1 9	2215	3	N	45	58	1			88
08	DELQ PR		4504	-0-	4504	9028	1554 61	1 9	2889	3	N	55	68	1			75
09	13217	X	4189	-0-	-9028	-0-	968 58	1 9	3163	3	N	53					128
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	732 88	1 9	2460	3	N	80	120	1			88
11	4410	X	3438	-0-	-972	-0-	464 85	1 9	2889	3	N	77	80	1			85
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	891	1	2538	2	N	9					24
							10	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	802	1	2286	2	N	9	7	1			26
							10	9									
03	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	818	1	2334	2	N	12	15	1			23
							13	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		3131	-0-	3131	3131	383	1	2740	3	N	7	18	1			27
							8	9									
08	DELQ PR		57	-0-	57	3188	10	1	45	3	N	2	14	1			15
							2	9									
09	4182	X	994	-0-	-3188	-0-	177	1	813	3	N	4					19
							4	9									
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	172	1	715	3	N	5	14	1			10
							6	9									
11	3030	X	1440	-0-	-1590	-0-	287	1	1140	3	N	12	11	1			11
							13	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	27 1		9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1267 1 8 9	3611 2	N	7			24
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1141 1 8 9	3252 2	N	7	7 1		24
03	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	1165 1 15 9	3320 2	N	14	15 1		23
04	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	1146 1 4 9	3265 2	N	4			27
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1136 1 20 9	3241 2	N	18	17 1		28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	4867 X	4628	-0-	-239	-0-	564 1 28 9	4036 3	N	25	27 1		41
08	4495 X	2614	-0-	-1881	-0-	471 1 26 9	2117 3	N	24	31 1		34
09	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	334 1 18 9	1536 3	N	16			50
10	4402 X	2669	-0-	-1733	-0-	507 1 52 9	2110 3	N	47	56 1		41
11	4500 X	2314	-0-	-2186	-0-	455 1 55 9	1804 3	N	50	44 1		47
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1523	1	4341	2	N	7					24
							8	9									
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1371	1	3910	2	N	7	7	1			24
							8	9									
03	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	1400	1	3991	2	N	14	15	1			23
							15	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		3725	-0-	3725	3725	453	1	3244	3	N	25	25	1			37
							28	9									
08	DELQ PR		3997	-0-	3997	7722	720	1	3238	3	N	35	34	1			38
							39	9									
09	11502	X	3780	-0-	-7722	-0-	669	1	3079	3	N	29					67
							32	9									
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	542	1	2252	3	N	49	67	1			49
							54	9									
11	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	641	1	2543	3	N	53	49	1			53
							58	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	1	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	1	1	1			1
11	14B2 EXT		436	-0-	436	214042	60	1	376	3	N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	214042					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	15	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	54	1	53	3	N	-0-	7	1			11
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	3	N	-0-	5	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	4	1			2
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	64	2	N	6					23
							7	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	6	7	1			22
							7	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	13	14	1			21
							14	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	4					25
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	10	1			15
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			5
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					5
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	245	1	824	3	N	16	12	1			9
							18	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	116	1	722	3	N	3	6	1			6
							3	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

01	837	N	687	-0-	-150	-0-	48	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	619	-0-	-137	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	632	-0-	-205	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		1052	-0-	1052	1052	531	1	521	3	Y	-0-	3	1			4
08	DELQ PR		1500	-0-	1500	2552	525	1	975	3	Y	-0-	2	1			2
09	3000	N	1408	-0-	-1592	960	330	1	1078	3	Y	-0-					2
10	2260	N	1300	-0-	-960	-0-	298	1	1002	3	Y	-0-	1	1			1
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	164	1	1024	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1247	-0-	-380	-0-	322	1	917	2	Y	7					24
							8	9									
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	290	1	826	2	Y	7	7	1			24
							8	9									
03	1240	X	1154	-0-	-86	-0-	296	1	843	2	Y	14	15	1			23
							15	9									
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	DELQ PR		1348	-0-	1348	1348	165	1	1183	3	Y	-0-	10	1			15
08	DELQ PR		1392	-0-	1392	2740	253	1	1139	3	Y	-0-	7	1			8
09	3000	N	1399	-0-	-1601	1139	250	1	1149	3	Y	-0-					8
10	2026	N	887	-0-	-1139	-0-	172	1	715	3	Y	-0-	5	1			3
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	189	1	748	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		3609	-0-	3609	3609	827	1	2781	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	14B2 EXT		1342	-0-	1342	4951	186	1	1156	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4951					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			15
09	14B2	EXT	8241	-0-	8241	8241	1929 8	1 9	6304	3	N	7					22
10	14B2	EXT	11047	-0-	11047	19288	2528 20	1 9	8499	3	N	18	23	1			17
11	14B2	EXT	6536	-0-	6536	25824	904 3	1 9	5629	3	N	3	10	1			10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25824					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5088	-0-	-1453 B	-0-	358 1	4730 2	N	-0-			24
02	5684 X	4583	-0-	-1101 B	-0-	322 1	4261 2	N	-0-	7 1		17
03	6293 X	4701	-0-	-1592 B	-0-	329 1	4349 2	N	21	15 1		23
						23 9						
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			N	NO RPT			23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
07	DELQ PR	3505	-0-	3505 B	3505	1757 1	1724 3	N	22	28 1		43
						24 9						
08	DELQ PR	7760	-0-	7760 B	11265	2700 1	5021 3	N	35	37 1		41
						39 9						
09	18890 X	7625	-0-	-11265 B	-0-	1779 1	5814 3	N	29			70
						32 9						
10	5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	1179 1	3964 3	N	53	71 1		52
						58 9						
*11	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	658 1	4102 3	N	52	50 1		54
						57 9						
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874 B	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 43,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	21	1			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	42	1			63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	DELQ PR		720	-0-	720	720	362	1	355	3	N	3	22	1			33
							3	9									
08	DELQ PR		1502	-0-	1502	2222	524	1	975	3	N	3	17	1			19
							3	9									
09	2926	N	704	-0-	-2222	-0-	164	1	537	3	N	3					22
							3	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	312	1	1049	3	N	6	16	1			12
							7	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	156	1	973	3	N	5	8	1			9
							6	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	1	-0-	1	13	1	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	1	-0-	1	14	1	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	1	-0-	1	15	1	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	16	1	1		N	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	17	1	1		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	352	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	434	1	504	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	158	-0-	-462	-0-	120	1	38	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	352	1	517	2	N	59					59
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	2495	-0-	-2403	-0-	230	1	2265	2	N	-0-					105
02	4424	#	3555	-0-	-869	-0-	200	1	3255	2	N	91	169	1			27
							100	9									
03	4805	#	3950	-0-	-855	-0-	218	1	3687	2	N	41					68
							45	9									
04	4440	#	3478	-0-	-962	-0-	202	1	3276	2	N	-0-					68
05	3937	#	3389	-0-	-548	-0-	178	1	3211	2	N	-0-					68
06	3810	#	3278	-0-	-532	-0-	170	1	3077	2	N	28					96
							31	9									
07	3937	#	3186	-0-	-751	-0-	172	1	3000	2	N	13					109
							14	9									
08	3937	#	-0-	-0-	-3937	-0-					N	16					125
09	3480	#	2929	-0-	-551	-0-	132	1	2778	2	N	17					142
							19	9									
10	3379	#	2391	-0-	-988	-0-	144	1	2232	2	N	14					156
							15	9									
11	3270	#	2349	-0-	-921	-0-	155	1	2194	2	N	-0-					156
12	3193	#	2318	-0-	-875	-0-	144	1	2141	2	N	30	159	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 33,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	N	5691	-0-	-11235	B -0-	729	1	4962	2	N	-0-					-0-
02	15288		2965	-0-	-12323	B -12323	1373	1	1592	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12323																	
03	16926		175	-0-	-16751	B -29074	175	2			N	-0-					-0-
04	13211		-0-	-0-	-13211	B -42285					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B -42285					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B -42285					N	-0-					-0-
07	3286	#	-0-	-0-	-3286	-3286					N	-0-					-0-
08	0		770	-0-	770	B -2516	5	1	765	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2516																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2516					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2516					N	-0-					-0-
*11	0	N	605	-0-	605	B -1911	605	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1524	-0-	1524	B -387	616	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) //CONT.// 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	6	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) //CONT.// 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19758	X	3202	-0-	-16556	-0-	205 97	1 9	2900	3	Y	88	58	1			57
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	199 149	1 9	2812	3	Y	135	174	1			18
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	221 167	1 9	3129	3	Y	152	146	1			24
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	260 184	1 9	3675	3	Y	167	174	1			17
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	278 183	1 9	4064	3	Y	166	144	1			39
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	260 156	1 9	3797	3	Y	142	140	1			41
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	246 163	1 9	3597	3	Y	148	141	1			48
08	DLQ G-10		4097	-0-	4097	4097	252 163	1 9	3682	3	Y	148	168	1			28
09	DLQ G-10		4206	-0-	4206	8303	259 153	1 9	3794	3	Y	139	142	1			25
10	DLQ G-10		4334	-0-	4334	12637	267 168	1 9	3899	3	Y	153	143	1			35
11	DLQ G-10		3935	-0-	3935	16572	241 164	1 9	3530	3	Y	149	112	1			72
*12	20704	X	4132	-0-	-16572	-0-	254 158	1 9	3720	3	Y	144	143	1			73

TOTAL GAS PROD: 47,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22703	X	680	-0-	-22023	-0-	37	1	532	3	Y	101	67	1			66
							111	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	314	1	4455	3	Y	156	201	1			21
							172	9									
03	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	242	1	3438	3	Y	175	168	1			28
							193	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	354	1	5029	3	Y	192	200	1			20
							211	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	354	1	5182	3	Y	192	166	1			46
							211	9									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	334	1	4882	3	Y	164	161	1			49
							180	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4864	3	Y	171	162	1			58
							188	9									
08	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	336	1	4909	3	Y	170	193	1			35
							187	9									
09	DLQ G-10		5257	-0-	5257	10689	325	1	4756	3	Y	160	163	1			32
							176	9									
10	DLQ G-10		5361	-0-	5361	16050	331	1	4836	3	Y	176	165	1			43
							194	9									
11	DLQ G-10		5018	-0-	5018	21068	309	1	4521	3	Y	171	129	1			85
							188	9									
*12	26159	X	5091	-0-	-21068	-0-	314	1	4597	3	Y	164	165	1			84
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 57,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21677	X	4305	-0-	-17372	-0-	279	1	3953	3	Y	66	44	1			42
							73	9									
02	4256	X	3538	-0-	-718	-0-	226	1	3200	3	Y	102	132	1			12
							112	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	285	1	4043	3	Y	115	110	1			17
							127	9									
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	277	1	3926	3	Y	126	131	1			12
							139	9									
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	356	1	5208	3	Y	126	109	1			29
							139	9									
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4329	3	Y	107	106	1			30
							118	9									
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	293	1	4288	3	Y	112	107	1			35
							123	9									
08	DLQ G-10		4891	-0-	4891	4891	305	1	4463	3	Y	112	127	1			20
							123	9									
09	DLQ G-10		4815	-0-	4815	9706	301	1	4398	3	Y	105	107	1			18
							116	9									
10	DLQ G-10		4466	-0-	4466	14172	278	1	4060	3	Y	116	108	1			26
							128	9									
11	DLQ G-10		4433	-0-	4433	18605	276	1	4034	3	Y	112	85	1			53
							123	9									
*12	23141	X	4536	-0-	-18605	-0-	283	1	4132	3	Y	110	108	1			55
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 54,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	1350	-0-	-1350	6177	86	1	1221	3	Y	39	26	1	26
							43	9							
02	2800	N	1634	-0-	-1166	5011	103	1	1465	3	Y	60	78	1	8
							66	9							
03	3100	N	1785	-0-	-1315	3696	113	1	1597	3	Y	68	65	1	11
							75	9							
04	3000	N	1669	-0-	-1331	2365	105	1	1481	3	Y	75	78	1	8
							83	9							
05	3100	N	1669	-0-	-1431	934	102	1	1486	3	Y	74	64	1	18
							81	9							
06	2683	N	1749	-0-	-934	-0-	108	1	1572	3	Y	63	62	1	19
							69	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1587	3	Y	66	63	1	22
							73	9							
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	3	Y	66	75	1	13
							73	9							
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	3	Y	62	63	1	12
							68	9							
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1598	3	Y	68	64	1	16
							75	9							
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	3	Y	66	50	1	32
							73	9							
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1561	3	Y	64	64	1	32
							70	9							

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11008	X	1484	-0-	-9524	-0-	87	1	1234	3	Y	148	98	1	97
							163	9							
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	3	Y	229	295	1	31
							252	9							
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	2954	3	Y	257	247	1	41
							283	9							
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	169	1	2389	3	Y	282	294	1	29
							310	9							
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	3	Y	281	244	1	66
							309	9							
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	165	1	2410	3	Y	240	236	1	70
							264	9							
07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	163	1	2390	3	Y	251	238	1	83
							276	9							
08	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	2858	165	1	2418	3	Y	250	284	1	49
							275	9							
09	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	5612	160	1	2334	3	Y	236	239	1	46
							260	9							
10	DLQ	G-10	2789	-0-	2789	8401	160	1	2344	3	Y	259	242	1	63
							285	9							
11	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	11001	149	1	2174	3	Y	252	189	1	126
							277	9							
*12	3000	N	2668	-0-	-332	10669	154	1	2251	3	Y	239	242	1	123
							263	9							

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	1593	-0-	-10069	-0-	100	1	1420	3	Y	66	43	1			43
							73	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	123	1	1745	3	Y	101	131	1			13
							111	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	203	1	2875	3	Y	114	109	1			18
							125	9									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	2877	3	Y	125	130	1			13
							138	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	204	1	2983	3	Y	125	108	1			30
							138	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	197	1	2875	3	Y	106	105	1			31
							117	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	200	1	2927	3	Y	111	106	1			36
							122	9									
08	DLQ G-10		3240	-0-	3240	3240	200	1	2918	3	Y	111	126	1			21
							122	9									
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6372	193	1	2825	3	Y	104	106	1			19
							114	9									
10	DLQ G-10		3189	-0-	3189	9561	196	1	2866	3	Y	115	107	1			27
							127	9									
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	12237	163	1	2391	3	Y	111	84	1			54
							122	9									
*12	14515	X	2278	-0-	-12237	-0-	138	1	2021	3	Y	108	107	1			55
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	444	1	2729	3	N	82	187	1			50
							90	9									
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	568	1	3489	3	N	98					148
							108	9									
03	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	617	1	3790	3	N	94					242
							103	9									
04	5220	X	2998	-0-	-2222	-0-	413	1	2539	3	N	42	184	1			100
							46	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	638	1	4678	3	N	102					202
							112	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	619	1	4539	3	N	71	176	1			97
							78	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	3	N	95					192
							105	9									
08	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	613	1	4496	3	N	95					287
							105	9									
09	5220	X	3019	-0-	-2201	-0-	354	1	2593	3	N	65					352
							72	9									
10	5394	X	3821	-0-	-1573	-0-	449	1	3295	3	N	70					422
							77	9									
11	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	271	1	1988	3	N	64					486
							70	9									
12	5208	X	3764	-0-	-1444	-0-	436	1	3201	3	N	115	182	1			419
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 48,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	645	-0-	-161	-0-	643	2	2	9	N	2					185
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	188	1			-0-
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	630	N	824	-0-	194	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	837	N	399	-0-	-438	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	2184	2			N	-0-					123
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	N	14					137
03	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-					137
04	3150	X	1640	-0-	-1510	-0-	1640	2			N	-0-					137
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					137
06	2940	X	1374	-0-	-1566	-0-	1374	2			N	-0-					137
07	3038	X	2174	-0-	-864	-0-	2174	2			N	-0-					137
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3767	2	23	9	N	21					158
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					158
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	2	9	N	2					160
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					160
12	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	3009	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 30,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VIRGIL (YEGUA 5350) //CONT.// 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					55
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					55
03	1488	X	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					55
04	1440	X	524	-0-	-916	-0-	524	2			N	-0-					55
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					55
06	1440	X	1135	-0-	-305	-0-	1135	2			N	-0-					55
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					55
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					55
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					55
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
11	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	354	2			N	-0-					55
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	X	4907	-0-	-0-	B	-0-	4883	3	24	9	N	22	178	1			24
02	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4513	3	23	9	N	21	1	1			44
03	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4748	3	50	9	N	45					89
04	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	4500	3	3	9	N	3					92
05	4333	X	4333	-0-	-0-	B	-0-	4330	3	3	9	N	3	3	8			92
06	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3948	3	32	9	N	29					121
07	4349	X	4349	-0-	-0-	B	-0-	4349	3			N	-0-					121
08	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	4439	3	11	9	N	10					131
09	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	3923	3	12	9	N	11					142
10	4061	X	3723	-0-	-338	B	-0-	3691	3	32	9	N	29					171
11	3930	X	3267	-0-	-663	B	-0-	3267	3			N	-0-					171
12	4061	X	3631	-0-	-430	B	-0-	3610	3	21	9	N	19	172	1			18

TOTAL GAS PROD: 50,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1271	3	18	9	N	16					187
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	1089	3	35	9	N	32					219
03	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1230	3	22	9	N	20	1	1			238
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	N	22					260
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	174	1			92
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1168	3	43	9	N	39					131
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1184	3	28	9	N	25					156
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1141	3	6	9	N	5					161
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1115	3	11	9	N	10					171
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1004	3	20	9	N	18					189
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1045	3	19	9	N	17					206
12	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1013	3	23	9	N	21					227

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3839	3	97	9	N	88					164
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4187	3	96	9	N	87	170	1			81
03	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4078	3	43	9	N	39					120
04	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	3758	3	97	9	N	88					208
05	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	3874	3	64	9	N	58	176	1			90
06	4440	X	3774	-0-	-666	-0-	3712	3	62	9	N	56					146
07	4588	X	1763	-0-	-2825	-0-	1723	3	40	9	N	36					182
08	4123	X	2106	-0-	-2017	-0-	2083	3	23	9	N	21					203
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4075	3	52	9	N	47	177	1			73
10	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3669	3	75	9	N	68	2	1			139
11	3780	X	1605	-0-	-2175	-0-	1570	3	35	9	N	32					171
12	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	3083	3	40	9	N	36	179	1			28

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6365	-0-	-83	-0-	6179	3	186	9	N	169	180	1			216
02	5824	X	4434	-0-	-1390	-0-	4325	3	109	9	N	99	184	1			131
03	6541	X	1341	-0-	-5200	-0-	1320	3	21	9	N	19	2	1			148
04	6330	X	2883	-0-	-3447	-0-	2755	3	128	9	N	116					264
05	6541	X	2669	-0-	-3872	-0-	2567	3	102	9	N	93	177	1			180
06	6150	X	2741	-0-	-3409	-0-	2654	3	87	9	N	79	177	1			82
07	4898	X	2867	-0-	-2031	-0-	2768	3	99	9	N	90					172
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	2587	3	111	9	N	101	181	1			92
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3698	3	144	9	N	131					223
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3307	3	111	9	N	101	183	1			141
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3856	3	140	9	N	127	177	1			91
*12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4692	3	117	9	N	106					197

TOTAL GAS PROD: 42,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	110	-0-	110	110	98	3	12	9	N	11					11
12	14B2	EXT	361	-0-	361	471	361	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

01	6324	X	5891	-0-	-433	-0-	5819	3	72	9	N	65					232
02	5964	X	4345	-0-	-1619	-0-	4276	3	69	9	N	63	181	1			114
03	6603	X	4294	-0-	-2309	-0-	4243	3	51	9	N	46	5	1			155
04	6390	X	3760	-0-	-2630	-0-	3727	3	33	9	N	30					185
05	6603	X	3948	-0-	-2655	-0-	3892	3	56	9	N	51	176	1			60
06	5700	X	3774	-0-	-1926	-0-	3740	3	34	9	N	31					91
07	4805	X	3754	-0-	-1051	-0-	3702	3	52	9	N	47					138
08	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3744	3	9	9	N	8					146
09	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3608	3	51	9	N	46					192
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	3632	3	40	9	N	36	175	1			53
11	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3702	3	35	9	N	32					85
12	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3066	3	83	9	N	75					160

TOTAL GAS PROD: 47,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6773	3	118	9	N	107	180	1			97
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6102	3	102	9	N	93	1	1			189
03	7006	X	6757	-0-	-249	-0-	6622	3	135	9	N	123	183	1			129
04	6780	X	6676	-0-	-104	-0-	6544	3	132	9	N	120					249
05	7006	X	6991	-0-	-15	-0-	6891	3	100	9	N	91	177	1			163
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6725	3	112	9	N	102	175	1			90
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6905	3	106	9	N	96					186
08	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6623	3	103	9	N	94	176	1			104
09	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	6528	3	116	9	N	105					209
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6723	3	127	9	N	115	178	1			146
11	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6443	3	143	9	N	130	178	1			98
12	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	6462	3	109	9	N	99					197

TOTAL GAS PROD: 80,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10402 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10861 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269 X	336	-0-	-8933	-0-	336	3			N	-0-					60
02	8372 X	3756	-0-	-4616	-0-	3666	3	90	9	N	82					142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	330 X	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					142
05	4154 X	7	-0-	-4147	-0-	6	3	1	9	N	1					143
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					143
07	4154 X	89	-0-	-4065	-0-	89	3			N	-0-					143
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					143
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	52	1			91
10	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					91
11	90 X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					91
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1101	3	29	9	N	26					38
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	3	11	9	N	10					48
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21					69
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1173	3	47	9	N	43					112
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1009	3	17	9	N	15	107	1			20
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	952	3	10	9	N	9					29
07	1240	N	894	-0-	-346	-0-	888	3	6	9	N	5					34
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	3	29	9	N	26					60
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	3	28	9	N	25					85
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	941	3	15	9	N	14					99
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	989	3	7	9	N	6					105
12	1116	N	873	-0-	-243	-0-	873	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	310	1	4065	2	N	116					210
							128	9									
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	240	1	3678	2	N	84					294
							92	9									
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	290	1	2985	2	N	38	180	1			152
							42	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	290	1	3221	2	N	25					177
							28	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	300	1	4376	2	N	58					235
							64	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	230	1	3274	2	N	41	177	1			99
							45	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	310	1	2905	2	N	-0-					99
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	2	N	43					142
							47	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3234	2	N	37					179
							41	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	480	1	2604	2	N	43					222
							47	9									
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	540	1	2119	2	N	33	180	1			75
							36	9									
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	540	1	3319	2	N	55					130
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 44,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	4318	-0-	-4858	-0-	560	1	3700	2	Y	53	185	1	183
							58	9							
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-			183
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			183
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	650	1	3511	2	Y	45			228
							50	9							
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	750	1	8089	2	Y	190	176	1	242
							209	9							
06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	750	1	8304	2	Y	134	184	1	192
							147	9							
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	775	1	7189	2	Y	123			315
							135	9							
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	675	1	4439	2	Y	91	182	1	224
							100	9							
09	9030	X	4880	-0-	-4150	-0-	750	1	4029	2	Y	92	182	1	134
							101	9							
10	9331	X	4682	-0-	-4649	-0-	775	1	3797	2	Y	100			234
							110	9							
11	9030	X	3985	-0-	-5045	-0-	725	1	3172	2	Y	80	178	1	136
							88	9							
12	8091	X	4477	-0-	-3614	-0-	775	1	3600	2	Y	93			229
							102	9							

TOTAL GAS PROD: 58,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	10816	-0-	-3258	-0-		775	1	9924	2	N	106					159
								117	9									
02	12712	X	11134	-0-	-1578	-0-		700	1	10290	2	N	131	185	1			105
								144	9									
03	14074	X	10846	-0-	-3228	-0-		775	1	9953	2	N	107					212
								118	9									
04	11850	X	9768	-0-	-2082	-0-		750	1	8939	2	N	72	177	1			107
								79	9									
05	12338	X	9775	-0-	-2563	-0-		775	1	8914	2	N	78					185
								86	9									
06	11940	X	9976	-0-	-1964	-0-		750	1	9156	2	N	64	177	1			72
								70	9									
07	12338	X	10045	-0-	-2293	-0-		775	1	9187	2	N	75					147
								83	9									
08	10850	X	10227	-0-	-623	-0-		775	1	9386	2	N	60					207
								66	9									
09	9990	X	9472	-0-	-518	-0-		750	1	8659	2	N	57	182	1			82
								63	9									
10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-		775	1	9968	2	N	73					155
								80	9									
11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-		750	1	9536	2	N	80					235
								88	9									
*12	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-		750	1	11505	2	N	112	185	1			162
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 125,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	13113	X	11809	-0-	-1304	-0-		11631	2	178	9	N	162					257
02	11844	X	10218	-0-	-1626	-0-		9988	2	230	9	N	209	189	1			277
03	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-		18766	2	373	9	N	339	367	1			249
04	12690	X	11151	-0-	-1539	-0-		10951	2	200	9	N	182	354	1			77
05	13113	X	9883	-0-	-3230	-0-		9742	2	141	9	N	128					205
06	12690	X	8344	-0-	-4346	-0-		580	1	7661	2	N	94	184	1			115
								103	9									
07	13113	X	9793	-0-	-3320	-0-		550	1	9116	2	N	115					230
								127	9									
08	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-		775	1	15999	2	N	147	188	1			189
								162	9									
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-		750	1	9289	2	N	51	190	1			50
								56	9									
10	9889	X	9399	-0-	-490	-0-		750	1	8599	2	N	45					95
								50	9									
11	12690	X	9752	-0-	-2938	-0-		725	1	8959	2	N	62					157
								68	9									
12	13113	X	9072	-0-	-4041	-0-		775	1	8255	2	N	38					195
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 135,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	620	1	6139	2	N	32					100
							35	9									
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	560	1	7810	2	N	139					239
							153	9									
03	8184	X	6392	-0-	-1792	-0-	620	1	5694	2	N	71	186	1			124
							78	9									
04	7920	X	4653	-0-	-3267	-0-	600	1	4017	2	N	33					157
							36	9									
05	9424	X	5549	-0-	-3875	-0-	620	1	4898	2	N	28					185
							31	9									
06	9120	X	4812	-0-	-4308	-0-	580	1	4202	2	N	27					212
							30	9									
07	9424	X	4467	-0-	-4957	-0-	560	1	3872	2	N	32					244
							35	9									
08	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	620	1	5010	2	N	49	186	1			107
							54	9									
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	600	1	4667	2	N	43					150
							47	9									
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	600	1	4692	2	N	30					180
							33	9									
11	5490	X	5236	-0-	-254	-0-	600	1	4590	2	N	42					222
							46	9									
12	5673	X	3197	-0-	-2476	-0-	540	1	2604	2	N	48	188	1			82
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					99
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					99
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					99
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					99
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2115	2	N	44					143
							48	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3209	2	N	31					174
							34	9									
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	310	1	5729	2	N	71	177	1			68
							78	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3793	2	N	20					88
							22	9									
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					88
10	6107	X	4595	-0-	-1512	-0-	220	1	4345	2	N	27					115
							30	9									
11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	300	1	6179	2	N	47					162
							52	9									
12	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	310	1	5712	2	N	75	181	1			56
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	620 25	1 9	4479	2	N	23					122
02	5628	X	4781	-0-	-847	-0-	560 113	1 9	4108	2	N	103					225
03	5828	X	4883	-0-	-945	-0-	620 62	1 9	4201	2	N	56	179	1			102
04	5280	X	4154	-0-	-1126	-0-	580 47	1 9	3527	2	N	43					145
05	5456	X	4110	-0-	-1346	-0-	580 39	1 9	3491	2	N	35					180
06	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	600 48	1 9	4018	2	N	44					224
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	600 6	1 9	4036	2	N	5	174	1			55
08	4898	X	3859	-0-	-1039	-0-	560 39	1 9	3260	2	N	35					90
09	4680	X	1200	-0-	-3480	-0-	200 10	1 9	990	2	N	9					99
10	4836	X	2840	-0-	-1996	-0-	500 31	1 9	2309	2	N	28					127
11	4680	X	3545	-0-	-1135	-0-	600 25	1 9	2920	2	N	23					150
12	4650	X	3228	-0-	-1422	-0-	600 46	1 9	2582	2	N	42					192

TOTAL GAS PROD: 47,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					111
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					111
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					111
05	DLQ G-10		3	-0-	3	596	3	3			Y	-0-					111
06	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					Y	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4533	3			N	-0-					69
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	3	1	9	N	1					70
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	N	36					106
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4481	3	33	9	N	30					136
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					136
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5886	3	32	9	N	29					165
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6024	3	18	9	N	16					181
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6206	3	3	9	N	3					184
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5286	3	7	9	N	6	176	1			14
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					14
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					14
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 63,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	2302	3	20	9	Y	18					44
02	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	2171	3	59	9	Y	54					98
03	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4553	2323	3			Y	-0-					98
04	DLQ G-10		2266	-0-	2266	6819	2251	3	15	9	Y	14					112
05	DLQ G-10		1353	-0-	1353	8172	1307	3	46	9	Y	42					154
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	5272					Y	-0-					154
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2172					Y	-0-					154
08	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					Y	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4192	-0-	-241	-0-	4175	3	17	9	N	15					176
02	4004	X	2837	-0-	-1167	-0-	2837	3			N	-0-					176
03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					176
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3632	3	13	9	N	12	173	1			15
05	4185	X	859	-0-	-3326	-0-	859	3			N	-0-					15
06	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	3013	3			N	-0-					15
07	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2597	3	1	9	N	1					16
08	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2759	3			N	-0-					16
09	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	2452	3			N	-0-					16
10	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	3			N	-0-					16
11	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2769	3	15	9	N	14					30
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 36,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2788	-0-	-746	-0-	2777	3	11	9	N	10	177	1			27
02	3192	X	2482	-0-	-710	-0-	2482	3			N	-0-					27
03	3534	X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3			N	-0-					27
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	2517	3	52	9	N	47					74
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2991	3	29	9	N	26					100
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					100
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2640	3	3	9	N	3					103
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					103
09	2910	X	2285	-0-	-625	-0-	2262	3	23	9	N	21					124
10	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2346	3			N	-0-					124
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2	9	N	2					126
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4292	3	70	9	N	64					190

TOTAL GAS PROD: 33,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

01	12958	X	8098	-0-	-4860	-0-	1624	1	6285	2	N	172					524
							189	9									
02	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	2710	1	12474	2	N	311	352	1			483
							342	9									
03	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	3131	1	12608	2	N	374	373	1			484
							411	9									
04	12540	X	12345	-0-	-195	-0-	2508	1	9597	2	N	218					702
							240	9									
05	12958	X	11630	-0-	-1328	-0-	2710	1	8654	2	N	242	702	1			242
							266	9									
06	12540	X	8901	-0-	-3639	-0-	2020	1	6657	2	N	204	326	1			120
							224	9									
07	12958	X	4219	-0-	-8739	-0-	1414	1	2706	2	N	90					210
							99	9									
08	12958	X	1036	-0-	-11922	-0-	607	1	410	2	N	17					227
							19	9									
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					227
10	11625	X	862	-0-	-10763	-0-	82	1	780	2	N	-0-					227
11	8910	X	2249	-0-	-6661	-0-	729	1	1494	2	N	24					251
							26	9									
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1443	1	3036	2	N	70					321
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 85,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1698	2	25	9	N	23	154	1			72
02	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1359	2	13	9	N	12					84
03	2108	N	1386	-0-	-722	B	-0-	1364	2	22	9	N	20					104
04	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	24	9	N	22					126
05	1519	N	1269	-0-	-250	B	-0-	1245	2	24	9	N	22					148
06	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	99	9	N	90					238
07	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1967	2	2	9	N	2					240
08	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	6	9	N	5					245
09	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	1958	2	59	9	N	54					299
10	1984	N	1257	-0-	-727	B	-0-	1251	2	6	9	N	5	190	1			114
11	1950	N	1357	-0-	-593	B	-0-	1357	2			N	-0-					114
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2264	2	57	9	N	52					166

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594		3254	-0-	-340	-0-	557	1	2531	3	N	151	188	1			104
							166	9									
02	2688		2660	-0-	-28	-0-	563	1	2005	3	N	84					188
							92	9									
03	3744		3329	-0-	-415	-0-	629	1	2584	3	N	105	181	1			112
							116	9									
04	3136		2978	-0-	-158	-0-	747	1	2135	3	N	87					199
							96	9									
05	3418		3166	-0-	-252	-0-	641	1	2406	3	N	108	180	1			127
							119	9									
06	2820		2719	-0-	-101	-0-	368	1	2255	3	N	87					214
							96	9									
07	3221		3221	-0-	-0-	-0-	814	1	2307	3	N	91	183	1			122
							100	9									
08	3091		3091	-0-	-0-	-0-	825	1	2178	3	N	80					202
							88	9									
09	3221		2267	-0-	-954	-0-	2183	3	84	9	N	76	182	1			96
10	3221		2351	-0-	-870	-0-	2263	3	88	9	N	80					176
*11	3221		2377	-0-	-844	-0-	39	1	2217	3	N	110					286
							121	9									
12	3221		2232	-0-	-989	-0-	50	1	2098	3	N	76	180	1			182
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	N	25					99
02	2240	N	1851	-0-	-389	-0-	1840	2	11	9	N	10					109
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1992	2	35	9	N	32					141
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1918	2	31	9	N	28	143	1			26
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1837	2	3	9	N	3					29
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19					48
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1983	2	25	9	N	23					71
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17					88
09	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1833	2	15	9	N	14					102
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	N	38					140
11	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1922	2	15	9	N	14					154
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2180	2	39	9	N	35	162	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3807	-0-	-1370	-0-	3726	2	81	9	Y	74	189	1			137
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3212	2	74	9	Y	67					204
03	DLQ G-10		4284	-0-	4284	7570	4215	2	69	9	Y	63	184	1			83
04	DLQ G-10		3119	-0-	3119	10689	3076	2	43	9	Y	39					122
05	14783	X	4094	-0-	-10689	-0-	4025	2	69	9	Y	63					185
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4573	2	79	9	Y	72	180	1			77
07	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	3446	2	143	9	Y	130	88	1			119
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4342	2	67	9	Y	61					180
09	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4363	2	98	9	Y	89					269
10	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	4511	2	112	9	Y	102	328	1			43
11	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3277	2	70	9	Y	64					107
12	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	3847	2	91	9	Y	83					190

TOTAL GAS PROD: 47,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2092	2	53	9	Y	48					129
02	DLQ G-10		2379	-0-	2379	2379	2324	2	55	9	Y	50					179
03	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4456	2037	2	40	9	Y	36					215
04	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6624	2116	2	52	9	Y	47	166	1			96
05	8525	X	1901	-0-	-6624	-0-	1862	2	39	9	Y	35					131
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2611	2	41	9	Y	37					168
07	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	1932	2	96	9	Y	87	59	1			196
08	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	1872	2	24	9	Y	22					218
*09	2640	X	523	-0-	-2117	-0-	522	2	1	9	Y	1					219
*10	2728	X	76	-0-	-2652	-0-	76	2			Y	-0-					219
*11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	4	169	1			54
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2751	2	44	9	N	40					144
02	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2461	2	102	9	N	93					237
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2692	2	63	9	N	57	175	1			119
04	2700	N	2540	-0-	-160	-0-	2515	2	25	9	N	23					142
05	2852	N	2708	-0-	-144	-0-	2634	2	74	9	N	67					209
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2543	2	33	9	N	30					239
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38	182	1			95
08	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2598	2	33	9	N	30					125
09	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	2455	2	22	9	N	20					145
10	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2563	2	65	9	N	59					204
11	2550	N	2456	-0-	-94	-0-	2417	2	39	9	N	35					239
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2522	2	17	9	N	15					254

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	29	1	130	2	N	9					166
							10	9									
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	89	2	10	9	N	9					175
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11					186
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	7					193
							8	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	9					202
							10	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	4					206
							4	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	9					215
							10	9									
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	31	1	177	2	N	4					219
							4	9									
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	30	1	164	2	N	5					224
							6	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	31	1	163	2	N	3					227
							3	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	N	9					236
							10	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	7					243
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	881	-0-	-204	-0-	92 1	789 2	N	-0-			154
02	868 N	743	-0-	-125	-0-	81 1	662 2	N	-0-			154
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	109 1 21 9	676 2	N	19			173
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	102 1 125 9	836 2	N	114	180 1		107
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	163 1 29 9	931 2	N	26			133
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	339 1 23 9	799 2	N	21			154
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	202 1 44 9	787 2	N	40			194
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	175 1 21 9	617 2	N	19			213
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	210 1 19 9	479 2	N	17			230
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	340 1 22 9	643 2	N	20	178 1		72
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

01	6603 X	6272	-0-	-331	-0-	6164	2	108	9	N	98					182
02	5964 X	4965	-0-	-999	-0-	4875	2	90	9	N	82	187	1			77
03	6603 X	5197	-0-	-1406	-0-	5098	2	99	9	N	90					167
04	6390 X	4129	-0-	-2261	-0-	4034	2	95	9	N	86	194	1			59
05	6479 X	4837	-0-	-1642	-0-	4752	2	85	9	N	77					136
06	6060 X	4303	-0-	-1757	-0-	4230	2	73	9	N	66					202
07	5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4507	2	79	9	N	72	176	1			98
08	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4208	2	70	9	N	64					162
09	4680 X	4011	-0-	-669	-0-	3938	2	73	9	N	66	175	1			53
10	4836 X	4291	-0-	-545	-0-	4208	2	83	9	N	75					128
11	4440 X	3849	-0-	-591	-0-	3768	2	81	9	N	74					202
12	4588 X	3925	-0-	-663	-0-	3864	2	61	9	N	55	177	1			80

TOTAL GAS PROD: 54,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

01	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	593	-0-	-2104	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420

01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17							117
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	N	8							125
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17							142
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	895	2	22	9	N	20							162
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1033	2	11	9	N	10							172
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1157	2	70	9	N	64	187	1					49
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	N	11							60
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	N	17							77
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	758	2	20	9	N	18							95
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	789	2	37	9	N	34							129
11	1020	N	746	-0-	-274	-0-	727	2	19	9	N	17							146
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	N	27							173

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	355	1	132	9	N	120	172	1			81
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	355	1	132	9	N	120	175	1			26
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	355	1	187	9	N	170	185	1			11
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101					112
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101	176	1			37
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	355	1	166	9	N	151	177	1			11
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	181	1			20
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	144	1			66
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	9	N	100	155	1			11
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	355	1	167	9	N	152	155	1			8
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	355	1	182	9	N	165	157	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	40	2	6	9	N	5					47
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	47	2	3	9	N	3					50
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	N	2					52
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					55
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					55
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					55
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					62
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					65
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					68
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					70
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					72
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	583	1	6397	2	Y	50					130
							55	9									
02	7700	X	6464	-0-	-1236	-0-	553	1	5865	2	Y	42					172
							46	9									
03	8525	X	8253	-0-	-272	-0-	702	1	7492	2	Y	54					226
							59	9									
04	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	586	1	6757	2	Y	33	175	1			84
							36	9									
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	683	1	7965	2	Y	44					128
							48	9									
06	7980	X	7664	-0-	-316	-0-	681	1	6947	2	Y	33					161
							36	9									
07	8246	X	7406	-0-	-840	-0-	677	1	6693	2	Y	33					194
							36	9									
08	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	700	1	6227	2	Y	28	176	1			46
							31	9									
09	8670	X	7535	-0-	-1135	-0-	625	1	6865	2	Y	41					87
							45	9									
10	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	678	1	7354	2	Y	43					130
							47	9									
11	7650	X	6984	-0-	-666	-0-	637	1	6302	2	Y	41					171
							45	9									
12	7781	X	6408	-0-	-1373	-0-	613	1	5745	2	Y	45	175	1			41
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 88,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	141 13	1 9	1544	2	Y	12					154
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	1410	2	Y	17					171
03	1829	#	1585	-0-	-244	-0-	135 10	1 9	1440	2	Y	9					180
04	1770	#	2045	-0-	275	-0-	162 22	1 9	1861	2	Y	20					200
05	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	154 11	1 9	1793	2	Y	10	164	1			46
06	1680	#	1444	-0-	-236	-0-	129	1	1315	2	Y	-0-					46
07	2108	#	1744	-0-	-364	-0-	160 4	1 9	1580	2	Y	4					50
08	2108	#	1359	-0-	-749	-0-	137 8	1 9	1214	2	Y	7					57
09	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	185 18	1 9	2034	2	Y	16					73
10	1953	#	1895	-0-	-58	-0-	159 15	1 9	1721	2	Y	14					87
11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	160 21	1 9	1583	2	Y	19					106
12	2325	#	1754	-0-	-571	-0-	168 12	1 9	1574	2	Y	11					117

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	1	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					168
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					168
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					168
04	3000 N	7135	-0-	4135	4135	6904	2	231	9	Y	210	323	1			55
05	3100 N	7189	-0-	4089	8224	6904	2	285	9	Y	259	192	1			122
06	3000 N	7180	-0-	4180	12404	6894	2	286	9	Y	260	374	1			8
07	3100 N	5284	-0-	2184	14588	4976	2	308	9	Y	280	282	1			6
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	16088	1499	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	31	1	277	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			68
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			68
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			68
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			68
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			68
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			68
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			68
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			68
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			68
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					73
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					76
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					78
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) //CONT.// 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2018

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	186	R	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	7	0	1
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-	1	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

01	40124 X	26728	-0-	-13396	-0-	6651	1	20077	2	N	-0-					-0-
02	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	7187	1	16558	2	N	-0-					-0-
03	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	7465	1	17676	2	N	-0-					-0-
04	23220 X	22481	-0-	-739	-0-	7090	1	15391	2	N	-0-					-0-
05	23994 X	11272	-0-	-12722	-0-	3197	1	8073	2	N	2	2	0			-0-
						2	9									
06	23220 X	786	-0-	-22434	-0-	265	1	521	2	N	-0-					-0-
07	23994 X	540	-0-	-23454	-0-	394	1	146	2	N	-0-					-0-
08	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
09	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-					-0-
10	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
*11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	0			2
10		153 R	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	9	Y	129	115	0			16
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	76	0			13
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	29	0			7

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	206	-0-	206	206	64 3	1 9	139	2	Y	3	3	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	206	R	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	19	17	0			2
10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	0			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
*10	359	X	135	-0-	-224	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	750	721	1	281
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	413	544	1	150
							454	9							
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			150
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			150
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			150
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			150
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	57	1	93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	182	1	1368	2	N	65	95	1	17
							72	9							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	860	2	N	189	179	1	27
							208	9							
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	158	170	1	15
							174	9							
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	212	1	1375	2	N	187	178	1	24
							206	9							
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	138	1	1493	2	N	134			158
							147	9							
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			158

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

01	13578	X	1694	-0-	-11884	-0-	1694	2			N	-0-					103
02	9856	X	2364	-0-	-7492	-0-	2362	2	2	9	N	2					105
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	4					109
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					115
05	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	1362	2	3	9	N	3					118
06	2520	X	122	-0-	-2398	-0-	120	2	2	9	N	2					120
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	6					126
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					126
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					126
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					126
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	353	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9502					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2717	-0-	2717	12219	2717	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12219					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12219					Y	-0-					-0-
05	12219	X	-0-	-0-	-12219	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	1			N	-0-					214
02	3220	X	2935	-0-	-285	-0-	2935	1			N	-0-					214
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					214
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					214
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	3450	X	69	-0-	-3381	-0-	69	2			N	-0-					214
07	3255	X	44	-0-	-3211	-0-	44	2			N	-0-					214
08	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	44	2			N	-0-					214
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					214
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					214
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					214
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					80
03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					80
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					80
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - PLUGGED 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	R	6302	-0-	-0-	-0-	690	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	5488		4204	-0-	-1284	-0-	486	1	3718	2	N	-0-					-0-
03	5642	#	3701	-0-	-1941	-0-	558	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	6878		6379	-0-	-499	-0-	570	1	5809	2	N	-0-					-0-
05	6076		2014	-0-	-4062	-0-	176	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	5880		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	#	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - PLUGGED 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	1882	-0-	-691	-0-	217	1	1665	2	N	-0-					574
02	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	324	1	2409	2	N	-0-					574
03	3224	#	2598	-0-	-626	-0-	372	1	2226	2	N	-0-					574
04	3577	R	3577	-0-	-0-	-0-	330	1	3247	2	N	-0-	508	1			66
05	5401	R	5401	-0-	-0-	-0-	682	1	4719	2	N	-0-					66
06	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	900	1	3825	2	N	-0-					66
07	4508	R	4508	-0-	-0-	-0-	900	1	3608	2	N	-0-					66
08	5394	#	4296	-0-	-1098	-0-	930	1	3366	2	N	-0-					66
09	5220	#	3588	-0-	-1632	-0-	580	1	3008	2	N	-0-					66
10	5394	#	3166	-0-	-2228	-0-	270	1	2896	2	N	-0-					66
11	4740	#	551	-0-	-4189	-0-	50	1	501	2	N	-0-					66
12	4495	#	363	-0-	-4132	-0-	20	1	343	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 37,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	939	-0-	-425	-0-	94	1	735	2	Y	-0-	34	2			-0-
							110	3									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	136	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	125	1	985	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	121	1	932	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	145	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	622	1	4795	2	Y	92	92	2			24
							811	3	101	9							
02	6608	X	6120	-0-	-488	-0-	583	1	4620	2	Y	90	72	1			42
							818	3	99	9							
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	714	1	5409	2	Y	103	105	1			40
							989	3	113	9							
04	7080	X	6967	-0-	-113	-0-	674	1	5356	2	Y	95	102	1			33
							832	3	105	9							
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	715	1	5583	2	Y	82	90	1			25
							773	3	90	9							
06	6990	X	4883	-0-	-2107	-0-	492	1	3733	2	Y	44	44	1			25
							610	3	48	9							
07	7223	X	6549	-0-	-674	-0-	620	1	5119	2	Y	70	49	1			46
							733	3	77	9							
08	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	664	1	5363	2	Y	88	106	1			28
							489	3	97	9							
09	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	627	1	4821	2	Y	74	68	1			34
							478	3	81	9							
10	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	687	1	5166	2	Y	86	99	1			21
							444	3	95	9							
11	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	755	1	5018	2	Y	97	87	1			31
							491	3	107	9							
12	6603	X	6074	-0-	-529	-0-	674	1	4751	2	Y	108	103	1			36
							530	3	119	9							

TOTAL GAS PROD: 76,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5769	-0-	-1516	-0-	566	1	4391	2	Y	89	97	2		23
							714	3	98	9						
02	7420	X	7252	-0-	-168	-0-	689	1	5496	2	Y	114	84	1		53
							942	3	125	9						
03	8215	X	6640	-0-	-1575	-0-	655	1	4993	2	Y	101	115	1		39
							881	3	111	9						
04	7950	X	7545	-0-	-405	-0-	730	1	5820	2	Y	110	111	1		38
							874	3	121	9						
05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	697	1	5462	2	Y	55	76	1		17
							730	3	61	9						
06	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	374	1	2848	2	Y	23	27	1		13
							460	3	25	9						
07	8029	X	7089	-0-	-940	-0-	674	1	5570	2	Y	52	31	1		34
							788	3	57	9						
08	7192	X	7191	-0-	-1	-0-	725	1	5864	2	Y	66	79	1		21
							529	3	73	9						
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	717	1	5519	2	Y	58	52	1		27
							541	3	64	9						
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	806	1	6065	2	Y	70	79	1		18
							515	3	77	9						
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	847	1	5630	2	Y	74	68	1		24
							543	3	81	9						
*12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	825	1	5842	2	Y	83	79	1		28
							628	3	91	9						

TOTAL GAS PROD: 80,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	2		-0-
							1	3	10	9						
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				-0-
							3	3								
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	15	15	1		-0-
							1	3	17	9						
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	41	41	1		-0-
							2	3	45	9						
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	86	86	1		-0-
							2	3	95	9						
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	63	63	1		-0-
							1	3	69	9						
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				-0-
							4	3								
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-				-0-
							2	3								
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	31	31	1		-0-
							3	3	34	9						
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	21	21	1		-0-
							1	3	23	9						
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	34	34	1		-0-
							1	3	37	9						
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	5	2	Y	24	24	1		-0-
							26	9								

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	803	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	760	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	711	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	94	1	759	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	770	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	101	1	756	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	102	1	677	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	98	1	694	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1483	1	6866	2	Y	60	45	1	34
							66	9							
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	1412	1	6113	2	Y	-0-			34
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	1357	1	5954	2	Y	90	60	1	64
							99	9							
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1491	1	5361	2	Y	77	63	1	78
							85	9							
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1749	1	6500	2	Y	16			94
							18	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1340	1	4651	2	Y	86	76	1	104
							95	9							
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	1082	1	3004	2	Y	60	100	1	64
							66	9							
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1143	1	4087	2	Y	44	80	1	28
							48	9							
09	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1332	1	6350	2	Y	48			76
							53	9							
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1255	1	5822	2	Y	44	61	1	59
							48	9							
11	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1089	1	3948	2	Y	59	69	1	49
							65	9							
12	6634	X	2622	-0-	-4012	-0-	920	1	1670	2	Y	29			78
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 76,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1238	-0-	-4652	-0-	553	1	620	2	N	59	99	1			35
							65	9									
02	5348	X	946	-0-	-4402	-0-	504	1	442	2	N	-0-					35
03	5921	X	1796	-0-	-4125	-0-	565	1	1130	2	N	92	60	1			67
							101	9									
04	5730	X	1631	-0-	-4099	-0-	489	1	1078	2	N	58	59	1			66
							64	9									
05	2201	X	521	-0-	-1680	-0-	72	1	448	2	N	1					67
							1	9									
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	453	1	2348	2	N	-0-	43	1			24
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2714	2	N	60	19	1			65
							66	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	465	1	1337	2	N	44	80	1			29
							48	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	691	1	2298	2	N	48					77
							53	9									
10	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	820	1	2202	2	N	45	61	1			61
							50	9									
11	3450	X	1657	-0-	-1793	-0-	668	1	924	2	N	59	69	1			51
							65	9									
12	3565	X	2037	-0-	-1528	-0-	459	1	1552	2	N	24					75
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4804	-0-	-1396	-0-	322	1	4416	2	N	60	45	1			36
							66	9									
02	5600	X	4162	-0-	-1438	-0-	293	1	3869	2	N	-0-					36
03	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	281	1	4065	2	N	89	60	1			65
							98	9									
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	331	1	3590	2	N	76	61	1			80
							84	9									
05	5208	X	4205	-0-	-1003	-0-	394	1	3793	2	N	16					96
							18	9									
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	385	1	4852	2	N	76	75	1			97
							84	9									
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	407	1	5474	2	N	1	73	1			25
							1	9									
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	402	1	5974	2	N	35	31	1			29
							39	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	328	1	4939	2	N	48					77
							53	9									
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	352	1	4675	2	N	44	60	1			61
							48	9									
11	6000	X	5442	-0-	-558	-0-	422	1	4988	2	N	29	52	1			38
							32	9									
12	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	342	1	4633	2	N	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 60,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	N	291	239	2			75
							135	3	320	9							
02	2800	N	2859	-0-	59	59	144	1	2090	2	N	382	280	1			177
							205	3	420	9							
03	2019	N	1960	-0-	-59	-0-	135	1	1404	2	N	256	334	1			99
							139	3	282	9							
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	155	1	1658	2	N	285	285	1			99
							142	3	314	9							
05	2232	X	1380	-0-	-852	-0-	102	1	1040	2	N	144	199	1			44
							80	3	158	9							
06	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1477	2	N	155	108	1			91
							115	3	171	9							
07	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	118	1	1736	2	N	217	162	1			146
							131	3	239	9							
08	2232	X	1237	-0-	-995	-0-	70	1	958	2	N	147	245	1			48
							47	3	162	9							
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	257	182	1			123
							83	3	283	9							
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	131	1	1556	2	N	244	303	1			64
							66	3	268	9							
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1386	2	N	248	229	1			83
							68	3	273	9							
12	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	140	1	1370	2	N	282	270	1			95
							77	3	310	9							

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					66
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	15					81
							17	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	N	5					86
							6	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	6					92
							7	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	38	2	N	13					105
							14	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	16	1	17	2	N	-0-					105
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	136	2	N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	981	-0-	-1964	-0-	908	2	73	9	N	66					282
02	2660	X	1575	-0-	-1085	-0-	240	1	1175	2	N	145	186	1			241
							160	9									
03	2945	X	1758	-0-	-1187	-0-	310	1	1351	2	N	88	184	1			145
							97	9									
04	2250	X	1809	-0-	-441	-0-	300	1	1392	2	N	106	182	1			69
							117	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	2	N	143	185	1			27
							157	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2038	2	N	113					140
							124	9									
07	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	250	1	1094	2	N	54					194
							59	9									
08	2790	X	427	-0-	-2363	-0-	90	1	318	2	N	17	168	1			43
							19	9									
09	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	300	1	924	2	N	69					112
							76	9									
10	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	300	1	1225	2	N	68					180
							75	9									
11	2460	X	1859	-0-	-601	-0-	300	1	1374	2	N	168					348
							185	9									
*12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	310	1	1326	2	N	100	184	1			264
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1362	1059	1			543
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1212	1442	1			313
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1196	1228	1			281
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1385	1391	1			275
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2032	1984	1			323

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7,309

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	390	353	1			479
02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-					N	315	380	1			414
03	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	346	182	1			578
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	331	365	1			544
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	186	1			622
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	1			243
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					306
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					445
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1			381
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	176	1			346
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	187	1			292
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	187	1			264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	33131	-0-	-4782	-0-	31303	2	1828	9	N	1662	1726	1			378
02	34244	X	30205	-0-	-4039	-0-	28667	2	1538	9	N	1398	1522	1			254
03	37913	X	34058	-0-	-3855	-0-	32445	2	1613	9	N	1466	1350	1			370
04	36690	X	32834	-0-	-3856	-0-	31337	2	1497	9	N	1361	1323	1			408
05	37913	X	32950	-0-	-4963	-0-	31628	2	1322	9	N	1202	1496	1			114
06	36690	X	29800	-0-	-6890	-0-	28568	2	1232	9	N	1120	965	1			269
07	34069	X	30399	-0-	-3670	-0-	29145	2	1254	9	N	1140	1155	1			254
08	34069	X	29361	-0-	-4708	-0-	28169	2	1192	9	N	1084	1109	1			229
09	32820	X	27550	-0-	-5270	-0-	26453	2	1097	9	N	997	1125	1			101
10	32953	X	28267	-0-	-4686	-0-	27169	2	1098	9	N	998	761	1			338
11	29790	X	26442	-0-	-3348	-0-	25464	2	978	9	N	889	951	1			276
12	30411	X	25994	-0-	-4417	-0-	25046	2	948	9	N	862	955	1			183

TOTAL GAS PROD: 360,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,179

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	18690	X NO RPT	-0-	-18690	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19313	X NO RPT	-0-	-19313	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18690	X NO RPT	-0-	-18690	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	19313	X NO RPT	-0-	-19313	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	19313	X NO RPT	-0-	-19313	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	18690	X NO RPT	-0-	-18690	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	19313	X	4233	-0-	-15080	-0-	109 2512	1 9	1612	2	N	2284	2488	1			280
11	18690	X	4729	-0-	-13961	-0-	105 2794	1 9	1830	2	N	2540	2059	1			761
12	19313	X	5233	-0-	-14080	-0-	109 3036	1 9	2088	2	N	2760	3191	1			330

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,584

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387		609	-0-	-1778	-0-	70	1	532	2	N	6					160
							7	9									
02	2156		454	-0-	-1702	-0-	144	1	310	2	N	-0-					160
03	1922	#	1085	-0-	-837	-0-	60	1	1021	2	N	4					164
							4	9									
04	1470	#	967	-0-	-503	-0-	63	1	904	2	N	-0-					164
05	1302	#	1020	-0-	-282	-0-	71	1	943	2	N	5					169
							6	9									
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	72	1	763	2	N	-0-					169
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	3					172
							3	9									
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	67	1	769	2	N	-0-					172
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-					172
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	76	1	754	2	N	-0-					172
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	77	1	668	2	N	2					174
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	97 274	1 3	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1641	-0-	-319	-0-	69 235	1 3	1337	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	80 283	1 3	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	81 227	1 3	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	80 204	1 3	1496	2	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	99 319	1 3	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	95 259	1 3	1821	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	64 106	1 3	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	46 91	1 3	929	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	57 86	1 3	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	63 103	1 3	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	46 86	1 3	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	200	1	3365	2	Y	47	49	2			12
							568	3	52	9							
02	4200	X	2830	-0-	-1370	-0-	117	1	2281	2	Y	33	30	2			15
							396	3	36	9							
03	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	114	1	2233	2	Y	31	34	1			12
							397	3	34	9							
04	4500	X	2648	-0-	-1852	-0-	119	1	2167	2	Y	29	31	1			10
							330	3	32	9							
05	4650	X	2267	-0-	-2383	-0-	100	1	1868	2	Y	42	39	1			13
							253	3	46	9							
06	4050	X	1995	-0-	-2055	-0-	81	1	1624	2	Y	29	25	1			17
							258	3	32	9							
07	3131	X	2095	-0-	-1036	-0-	90	1	1722	2	Y	36	29	1			24
							243	3	40	9							
08	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	93	1	1719	2	Y	43	53	1			14
							154	3	47	9							
09	2280	X	1903	-0-	-377	-0-	80	1	1632	2	Y	38	34	1			18
							149	3	42	9							
10	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	95	1	1812	2	Y	45	51	1			12
							144	3	50	9							
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-	12	1			-0-
							173	3									
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2085	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

TOTAL GAS PROD: 29,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	207	1	3487	2	Y	43	42	2			11
							585	3	47	9							
02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	156	1	3043	2	Y	38	31	2			18
							524	3	42	9							
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	180	1	3526	2	Y	43	44	1			17
							624	3	47	9							
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	Y	40	43	1			14
							530	3	44	9							
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	198	1	3696	2	Y	46	45	1			15
							497	3	51	9							
06	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	150	1	3008	2	Y	29	26	1			18
							475	3	32	9							
07	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	182	1	3495	2	Y	40	31	1			27
							489	3	44	9							
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	196	1	3645	2	Y	50	60	1			17
							324	3	55	9							
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	172	1	3456	2	Y	44	40	1			21
							337	3	48	9							
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	180	1	3385	2	Y	47	56	1			12
							285	3	52	9							
*11	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	166	1	3161	2	Y	53	47	1			18
							299	3	58	9							
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	193	1	3380	2	Y	65	61	1			22
							369	3	72	9							

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
03	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	46	1	883	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	46	1	852	2	Y	11	8	1			3
							117	3	12	9							
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	40	1	801	2	Y	8	7	1			4
							129	3	9	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-	4	1			-0-
							131	3									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-		786	1	5989	2	Y	16	15	2			4
								1098	3	18	9							
02	6552	X	5073	-0-	-1479	-0-		490	1	3841	2	Y	11	10	2			5
								730	3	12	9							
03	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-		573	1	4292	2	Y	12	12	1			5
								845	3	13	9							
04	7650	X	5740	-0-	-1910	-0-		563	1	4425	2	Y	11	12	1			4
								740	3	12	9							
05	7905	X	4510	-0-	-3395	-0-		455	1	3526	2	Y	8	9	1			3
								520	3	9	9							
06	7650	X	2516	-0-	-5134	-0-		255	1	1919	2	Y	3	4	1			2
								339	3	3	9							
07	5921	X	4887	-0-	-1034	-0-		467	1	3825	2	Y	6	4	1			4
								588	3	7	9							
08	5921	X	3715	-0-	-2206	-0-		378	1	3035	2	Y	6	9	1			1
								295	3	7	9							
09	5730	X	2059	-0-	-3671	-0-		218	1	1660	2	Y	3	4	1			-0-
								178	3	3	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-		546	1	4077	2	Y	8	8	1			-0-
								376	3	9	9							
*11	4740	X	3146	-0-	-1594	-0-		369	1	2506	2	Y	8	6	1			2
								262	3	9	9							
12	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-		420	1	2937	2	Y	58	39	1			21
								352	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 54,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-		410	1	5086	2	Y	22	22	2			6
								887	3	24	9							
02	6636	X	6290	-0-	-346	-0-		369	1	4991	2	Y	22	18	1			10
								906	3	24	9							
03	7347	X	6770	-0-	-577	-0-		542	1	5203	2	Y	23	25	1			8
								1000	3	25	9							
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-		541	1	5397	2	Y	23	24	1			7
								880	3	25	9							
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-		647	1	6195	2	Y	24	24	1			7
								900	3	26	9							
06	6750	X	5216	-0-	-1534	-0-		269	1	4230	2	Y	13	13	1			7
								703	3	14	9							
07	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-		355	1	4888	2	Y	17	13	1			11
								722	3	19	9							
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-		398	1	5245	2	Y	22	26	1			7
								486	3	24	9							
09	7530	X	5780	-0-	-1750	-0-		418	1	4848	2	Y	19	17	1			9
								493	3	21	9							
10	7781	X	6680	-0-	-1101	-0-		497	1	5661	2	Y	24	27	1			6
								496	3	26	9							
11	5940	X	4816	-0-	-1124	-0-		394	1	4003	2	Y	20	20	1			6
								397	3	22	9							
12	6138	X	5761	-0-	-377	-0-		507	1	4685	2	Y	27	24	1			9
								539	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 74,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	4272	-0-	-3602	-0-	272	1	3377	2	Y	26	20	2			7
							594	3	29	9							
02	7112	X	6921	-0-	-191	-0-	405	1	5470	2	Y	42	29	1			20
							1000	3	46	9							
03	7874	X	4037	-0-	-3837	-0-	323	1	3090	2	Y	24	34	1			10
							598	3	26	9							
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	612	1	6106	2	Y	44	38	1			16
							1004	3	48	9							
05	7657	X	5208	-0-	-2449	-0-	433	1	4140	2	Y	26	33	1			9
							606	3	29	9							
06	7410	X	4984	-0-	-2426	-0-	256	1	4015	2	Y	35	23	1			21
							674	3	39	9							
07	8029	X	5000	-0-	-3029	-0-	295	1	4055	2	Y	42	35	1			28
							604	3	46	9							
08	8029	X	5360	-0-	-2669	-0-	344	1	4524	2	Y	56	66	1			18
							430	3	62	9							
09	7770	X	4959	-0-	-2811	-0-	356	1	4118	2	Y	48	44	1			22
							432	3	53	9							
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	454	1	5154	2	Y	65	71	1			16
							465	3	72	9							
11	5190	X	2420	-0-	-2770	-0-	196	1	1989	2	Y	29	37	1			8
							203	3	32	9							
*12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	678	1	6238	2	Y	138	98	1			48
							740	3	152	9							

TOTAL GAS PROD: 64,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8741	-0-	-342	-0-	420	1	7061	2	Y	50	49	2			13
							1205	3	55	9							
02	7616	X	7542	-0-	-74	-0-	313	1	6095	2	Y	45	37	1			21
							1084	3	50	9							
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	371	1	7228	2	Y	52	52	1			21
							1320	3	57	9							
04	8160	X	8004	-0-	-156	-0-	360	1	6566	2	Y	44	49	1			16
							1030	3	48	9							
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	2	Y	43	45	1			14
							1032	3	47	9							
06	8160	X	7337	-0-	-823	-0-	300	1	6012	2	Y	33	27	1			20
							989	3	36	9							
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	370	1	7070	2	Y	45	34	1			31
							1027	3	50	9							
08	8835	X	8642	-0-	-193	-0-	404	1	7486	2	Y	57	68	1			20
							689	3	63	9							
09	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	356	1	7138	2	Y	50	45	1			25
							713	3	55	9							
10	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	369	1	6938	2	Y	53	63	1			15
							594	3	58	9							
*11	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	374	1	6809	2	Y	58	53	1			20
							655	3	64	9							
12	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	408	1	7130	2	Y	69	66	1			23
							792	3	76	9							

TOTAL GAS PROD: 99,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	386	1	2976	2	Y	84	86	2			22
							507	3	92	9							
02	4284	X	3429	-0-	-855	-0-	324	1	2567	2	Y	74	62	2			34
							457	3	81	9							
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	459	1	3473	2	Y	98	95	1			37
							640	3	108	9							
04	4380	X	4326	-0-	-54	-0-	416	1	3298	2	Y	87	95	1			29
							516	3	96	9							
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	309	1	2415	2	Y	133	122	1			40
							336	3	146	9							
06	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	344	1	2620	2	Y	115	89	1			66
							418	3	127	9							
07	4681	X	2761	-0-	-1920	-0-	253	1	2096	2	Y	107	103	1			70
							294	3	118	9							
08	4123	X	2784	-0-	-1339	-0-	269	1	2175	2	Y	133	161	1			42
							194	3	146	9							
09	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	339	1	2616	2	Y	150	122	1			70
							253	3	165	9							
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	280	1	2105	2	Y	131	169	1			32
							176	3	144	9							
*11	3510	X	2744	-0-	-766	-0-	302	1	2069	2	Y	160	133	1			59
							197	3	176	9							
12	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	299	1	2104	2	Y	163	164	1			58
							239	3	179	9							

TOTAL GAS PROD: 40,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	353	1	5918	2	Y	58	56	2			15
							1011	3	64	9							
02	7364	X	6188	-0-	-1176	-0-	256	1	4994	2	Y	49	41	2			23
							884	3	54	9							
03	7533	X	7034	-0-	-499	-0-	290	1	5655	2	Y	55	56	1			22
							1028	3	61	9							
04	7290	X	6503	-0-	-787	-0-	292	1	5329	2	Y	48	53	1			17
							829	3	53	9							
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	280	1	5203	2	Y	40	45	1			12
							719	3	44	9							
06	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	220	1	4419	2	Y	27	24	1			15
							720	3	30	9							
07	7037	X	6298	-0-	-739	-0-	273	1	5226	2	Y	42	30	1			27
							753	3	46	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	325	1	6023	2	Y	58	67	1			18
							550	3	64	9							
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	301	1	6040	2	Y	54	47	1			25
							604	3	59	9							
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	323	1	6065	2	Y	59	70	1			14
							523	3	65	9							
*11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	317	1	6018	2	Y	69	60	1			23
							582	3	76	9							
*12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	377	1	6578	2	Y	85	79	1			29
							736	3	94	9							

TOTAL GAS PROD: 80,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	599	1	4553	2	Y	146	145	2			38
							840	3	161	9							
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	548	1	4298	2	Y	140	113	1			65
							821	3	154	9							
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	668	1	4999	2	Y	160	163	1			62
							991	3	176	9							
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	558	1	4383	2	Y	131	147	1			46
							737	3	144	9							
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	646	1	4997	2	Y	128	133	1			41
							746	3	141	9							
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	610	1	4576	2	Y	106	83	1			64
							818	3	117	9							
07	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	550	1	4498	2	Y	120	101	1			83
							698	3	132	9							
08	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	602	1	4835	2	Y	154	183	1			54
							475	3	169	9							
09	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	608	1	4635	2	Y	139	123	1			70
							501	3	153	9							
10	6169	X	5995	-0-	-174	-0-	636	1	4747	2	Y	154	180	1			44
							443	3	169	9							
*11	5970	X	4855	-0-	-1115	-0-	551	1	3748	2	Y	146	134	1			56
							395	3	161	9							
12	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	645	1	4515	2	Y	206	188	1			74
							545	3	227	9							

TOTAL GAS PROD: 71,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	197	1	1516	2	Y	12	18	2			3
							261	3	13	9							
02	3332	X	2878	-0-	-454	-0-	277	1	2189	2	Y	17	12	1			8
							393	3	19	9							
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	303	1	2286	2	Y	18	19	1			7
							425	3	20	9							
04	3510	X	2541	-0-	-969	-0-	248	1	1968	2	Y	14	16	1			5
							310	3	15	9							
05	3193	X	2013	-0-	-1180	-0-	202	1	1578	2	Y	10	12	1			3
							222	3	11	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	319	1	2417	2	Y	12	8	1			7
							402	3	13	9							
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	328	1	2705	2	Y	40	20	1			27
							397	3	44	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	350	1	2820	2	Y	50	61	1			16
							263	3	55	9							
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	359	1	2752	2	Y	46	41	1			21
							280	3	51	9							
10	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	370	1	2782	2	Y	51	59	1			13
							245	3	56	9							
*11	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	353	1	2410	2	Y	54	47	1			20
							240	3	59	9							
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	369	1	2598	2	Y	50	52	1			18
							296	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 35,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3446	-0-	-708	-0-	219	1	2724	2	Y	25	25	2			7
							475	3	28	9							
02	3948	X	3488	-0-	-460	-0-	204	1	2755	2	Y	26	21	2			12
							500	3	29	9							
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	317	1	3041	2	Y	29	30	1			11
							584	3	32	9							
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					11
05	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	291	1	2789	2	Y	21	24	1			8
							406	3	23	9							
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	161	1	2531	2	Y	15	13	1			10
							421	3	17	9							
07	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	187	1	2581	2	Y	15	14	1			11
							382	3	17	9							
08	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	211	1	2777	2	Y	20	23	1			8
							267	3	22	9							
09	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	240	1	2775	2	Y	19	16	1			11
							295	3	21	9							
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	278	1	3150	2	Y	23	26	1			8
							287	3	25	9							
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	282	1	2861	2	Y	148	103	1			53
							295	3	163	9							
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	292	1	2687	2	Y	160	158	1			55
							322	3	176	9							

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2164	-0-	-1649	-0-	210	1	1619	2	Y	56	54	2			15
							273	3	62	9							
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3110	2	Y	109	73	2			51
							550	3	120	9							
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	442	1	3349	2	Y	116	122	1			45
							611	3	128	9							
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					45
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	Y	91	100	1			36
							453	3	100	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	405	1	3070	2	Y	68	57	1			47
							501	3	75	9							
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	385	1	3158	2	Y	79	66	1			60
							464	3	87	9							
08	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	406	1	3275	2	Y	98	119	1			39
							307	3	108	9							
09	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	408	1	3125	2	Y	88	79	1			48
							319	3	97	9							
10	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	425	1	3186	2	Y	98	114	1			32
							281	3	108	9							
*11	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	438	1	2990	2	Y	106	96	1			42
							299	3	117	9							
12	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	432	1	3041	2	Y	144	134	1			52
							347	3	158	9							

TOTAL GAS PROD: 43,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	128	1	2295	2	Y	27	26	2			7
							240	3	30	9							
02	2576	X	1863	-0-	-713	-0-	77	1	1579	2	Y	19	17	1			9
							186	3	21	9							
03	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	115	1	2362	2	Y	28	26	1			11
							278	3	31	9							
04	2760	X	2320	-0-	-440	-0-	104	1	1952	2	Y	22	25	1			8
							240	3	24	9							
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	23	23	1			8
							256	3	25	9							
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	69	1	1421	2	Y	11	12	1			7
							178	3	12	9							
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	15	11	1			11
							292	3	17	9							
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	18	22	1			7
							193	3	20	9							
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	109	1	2245	2	Y	15	14	1			8
							172	3	17	9							
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	124	1	2383	2	Y	17	19	1			6
							141	3	19	9							
*11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	121	1	2376	2	Y	19	17	1			8
							160	3	21	9							
12	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	140	1	2534	2	Y	26	25	1			9
							194	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	Y	104	99	2			27
							543	3	114	9							
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	325	1	2554	2	Y	90	75	1			42
							478	3	99	9							
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	338	1	2539	2	Y	87	95	1			34
							492	3	96	9							
04	3930	X	2813	-0-	-1117	-0-	269	1	2120	2	Y	68	78	1			24
							349	3	75	9							
05	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	389	1	3016	2	Y	83	81	1			26
							442	3	91	9							
06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	328	1	2467	2	Y	61	51	1			36
							431	3	67	9							
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	318	1	2601	2	Y	75	60	1			51
							398	3	83	9							
08	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	357	1	2871	2	Y	98	116	1			33
							278	3	108	9							
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	361	1	2760	2	Y	89	79	1			43
							294	3	98	9							
10	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	378	1	2822	2	Y	99	115	1			27
							259	3	109	9							
*11	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	355	1	2410	2	Y	102	90	1			39
							250	3	112	9							
12	3627	X	3017	-0-	-610	-0-	327	1	2288	2	Y	118	115	1			42
							272	3	130	9							

TOTAL GAS PROD: 41,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	329	1	5523	2	Y	1	5	2			1
							956	3	1	9							
02	6608	X	5376	-0-	-1232	-0-	224	1	4362	2	Y	4	3	1			2
							786	3	4	9							
03	7068	X	7062	-0-	-6	-0-	294	1	5706	2	Y	5	5	1			2
							1056	3	6	9							
04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	295	1	5362	2	Y	5	5	1			2
							839	3	6	9							
05	6820	X	6761	-0-	-59	-0-	305	1	5665	2	Y	4	4	1			2
							787	3	4	9							
06	6840	X	5510	-0-	-1330	-0-	226	1	4535	2	Y	4	3	1			3
							745	3	4	9							
07	7068	X	5809	-0-	-1259	-0-	254	1	4846	2	Y	5	4	1			4
							703	3	6	9							
08	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	252	1	4679	2	Y	6	7	1			3
							430	3	7	9							
09	6480	X	5599	-0-	-881	-0-	243	1	4865	2	Y	6	5	1			4
							484	3	7	9							
10	6696	X	3473	-0-	-3223	-0-	162	1	3045	2	Y	4	6	1			2
							262	3	4	9							
*11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	285	1	5413	2	Y	7	6	1			3
							523	3	8	9							
*12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	334	1	5827	2	Y	14	12	1			5
							651	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 71,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6668	X	6668	-0-		-0-	-0-	427	1	5740	2	Y	-0-					-0-
								501	3									
02	6138	X	6138	-0-		-0-	-0-	346	1	5009	2	Y	246	246	2			-0-
								512	3	271	9							
03	6977	X	6977	-0-		-0-	-0-	538	1	5573	2	Y	261	261	1			-0-
								579	3	287	9							
04	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	527	1	5618	2	Y	246	246	1			-0-
								501	3	271	9							
05	6827	X	6827	-0-		-0-	-0-	549	1	5567	2	Y	237	237	1			-0-
								450	3	261	9							
06	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	320	1	5414	2	Y	220	220	1			-0-
								445	3	242	9							
07	6185	X	6185	-0-		-0-	-0-	352	1	5166	2	Y	236	236	1			-0-
								407	3	260	9							
08	6541	X	6018	-0-		-523	-0-	378	1	5171	2	Y	173	173	1			-0-
								279	3	190	9							
09	6330	X	5689	-0-		-641	-0-	397	1	4814	2	Y	205	205	1			-0-
								252	3	226	9							
10	6541	X	5813	-0-		-728	-0-	416	1	4927	2	Y	215	215	1			-0-
								233	3	237	9							
11	6330	X	5561	-0-		-769	-0-	438	1	4639	2	Y	209	209	1			-0-
								254	3	230	9							
12	6200	X	5757	-0-		-443	-0-	491	1	4762	2	Y	190	190	1			-0-
								295	3	209	9							

TOTAL GAS PROD: 74,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	832	-0-		-625	-0-	52	1	661	2	Y	5	5	2			1
								113	3	6	9							
02	1484	X	477	-0-		-1007	-0-	29	1	378	2	Y	3	3	2			1
								67	3	3	9							
03	1643	X	759	-0-		-884	-0-	60	1	583	2	Y	5	4	1			2
								110	3	6	9							
04	1590	X	610	-0-		-980	-0-	48	1	482	2	Y	4	4	1			2
								76	3	4	9							
05	868	X	618	-0-		-250	-0-	51	1	494	2	Y	3	3	1			2
								70	3	3	9							
06	810	X	133	-0-		-677	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			2
								17	3	1	9							
07	744	X	467	-0-		-277	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					2
								55	3									
08	744	X	285	-0-		-459	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
								23	3									
09	600	X	569	-0-		-31	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					2
								48	3									
10	620	X	490	-0-		-130	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					2
								36	3									
11	495	X	495	-0-		-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-					2
								41	3									
12	589	X	370	-0-		-219	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					2
								34	3									

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4962	-0-		-432	-0-	494	1	3802	2	Y	13	13	2			3
								652	3	14	9							
02	4760	X	4498	-0-		-262	-0-	434	1	3436	2	Y	12	10	1			5
								615	3	13	9							
03	5362	X	5362	-0-		-0-	-0-	536	1	4059	2	Y	14	14	1			5
								752	3	15	9							
04	5100	X	5060	-0-		-40	-0-	496	1	3932	2	Y	13	14	1			4
								618	3	14	9							
05	5270	X	5053	-0-		-217	-0-	510	1	3975	2	Y	11	12	1			3
								556	3	12	9							
06	5100	X	2484	-0-		-2616	-0-	252	1	1910	2	Y	5	6	1			2
								316	3	6	9							
07	5270	X	5196	-0-		-74	-0-	496	1	4084	2	Y	13	7	1			8
								602	3	14	9							
08	5084	X	4136	-0-		-948	-0-	420	1	3386	2	Y	12	17	1			3
								317	3	13	9							
09	4920	X	4689	-0-		-231	-0-	495	1	3792	2	Y	13	11	1			5
								388	3	14	9							
10	5084	X	3450	-0-		-1634	-0-	375	1	2814	2	Y	11	14	1			2
								249	3	12	9							
*11	4920	X	3690	-0-		-1230	-0-	432	1	2948	2	Y	14	11	1			5
								295	3	15	9							
12	5084	X	4748	-0-		-336	-0-	535	1	3760	2	Y	21	19	1			7
								430	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	7941	-0-		-2568	-0-	382	1	6348	2	Y	124	129	2			32
								1075	3	136	9							
02	9548	X	6871	-0-		-2677	-0-	288	1	5498	2	Y	110	91	2			51
								964	3	121	9							
03	10323	X	8787	-0-		-1536	-0-	363	1	7012	2	Y	136	134	1			53
								1262	3	150	9							
04	9990	X	8025	-0-		-1965	-0-	362	1	6526	2	Y	119	131	1			41
								1006	3	131	9							
05	9300	X	9011	-0-		-289	-0-	406	1	7456	2	Y	117	122	1			36
								1020	3	129	9							
06	8490	X	6725	-0-		-1765	-0-	277	1	5488	2	Y	68	65	1			39
								885	3	75	9							
07	8773	X	8683	-0-		-90	-0-	380	1	7165	2	Y	105	74	1			70
								1022	3	116	9							
08	9021	X	8796	-0-		-225	-0-	411	1	7555	2	Y	132	158	1			44
								685	3	145	9							
09	8730	X	8358	-0-		-372	-0-	362	1	7156	2	Y	117	104	1			57
								711	3	129	9							
10	9021	X	7824	-0-		-1197	-0-	363	1	6750	2	Y	119	144	1			32
								580	3	131	9							
*11	8520	X	8204	-0-		-316	-0-	373	1	7002	2	Y	141	125	1			48
								674	3	155	9							
*12	8903	X	8903	-0-		-0-	-0-	430	1	7452	2	Y	174	163	1			59
								830	3	191	9							

TOTAL GAS PROD: 98,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	1784	2	Y	16	15	2			4
							305	3	18	9							
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	93	1	1820	2	Y	17	13	2			8
							324	3	19	9							
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	Y	21	21	1			8
							416	3	23	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	17	19	1			6
							307	3	19	9							
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	107	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							277	3	17	9							
06	2730	N	2010	-0-	-720	-0-	82	1	1645	2	Y	10	9	1			6
							272	3	11	9							
07	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	86	1	1640	2	Y	12	10	1			8
							239	3	13	9							
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	104	1	1935	2	Y	16	19	1			5
							179	3	18	9							
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	83	1	1656	2	Y	13	12	1			6
							165	3	14	9							
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	87	1	1643	2	Y	14	17	1			3
							142	3	15	9							
*11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	95	1	1737	2	Y	19	15	1			7
							163	3	21	9							
12	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	72	1	1259	2	Y	15	17	1			5
							137	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	260	1	2010	2	Y	23	23	2			6
							338	3	25	9							
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	240	1	1902	2	Y	22	18	2			10
							335	3	24	9							
03	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	244	1	1851	2	Y	21	24	1			7
							336	3	23	9							
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	251	1	1990	2	Y	22	22	1			7
							308	3	24	9							
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	284	1	2222	2	Y	26	25	1			8
							305	3	29	9							
06	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	254	1	1930	2	Y	18	15	1			11
							316	3	20	9							
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	262	1	2165	2	Y	23	18	1			16
							310	3	25	9							
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	282	1	2279	2	Y	29	35	1			10
							208	3	32	9							
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	274	1	2100	2	Y	25	23	1			12
							208	3	28	9							
10	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	294	1	2204	2	Y	29	34	1			7
							190	3	32	9							
*11	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	301	1	2060	2	Y	33	28	1			12
							201	3	36	9							
12	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	287	1	2026	2	Y	25	28	1			9
							222	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	Y	80	80	2			21
							548	3	88	9							
02	3752	X	3548	-0-	-204	-0-	204	1	2758	2	Y	72	59	2			34
							507	3	79	9							
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	314	1	3004	2	Y	79	82	1			31
							584	3	87	9							
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	283	1	2824	2	Y	69	76	1			24
							467	3	76	9							
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	309	1	2958	2	Y	85	82	1			27
							435	3	94	9							
06	3812	X	3421	-0-	-391	-0-	173	1	2723	2	Y	60	51	1			36
							459	3	66	9							
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	215	1	2964	2	Y	77	60	1			53
							444	3	85	9							
08	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	245	1	3220	2	Y	100	118	1			35
							304	3	110	9							
09	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	253	1	2929	2	Y	86	78	1			43
							305	3	95	9							
10	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	245	1	2787	2	Y	88	106	1			25
							250	3	97	9							
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	250	1	2540	2	Y	135	113	1			47
							258	3	149	9							
12	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	303	1	2793	2	Y	173	161	1			59
							329	3	190	9							

TOTAL GAS PROD: 43,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	659	1	5152	2	Y	110	109	2			28
							790	3	121	9							
02	5852	X	4866	-0-	-986	-0-	462	1	3711	2	Y	81	71	2			38
							604	3	89	9							
03	6479	X	4268	-0-	-2211	-0-	421	1	3230	2	Y	69	80	1			27
							541	3	76	9							
04	6270	X	5385	-0-	-885	-0-	520	1	4178	2	Y	83	81	1			29
							596	3	91	9							
05	6479	X	4855	-0-	-1624	-0-	481	1	3794	2	Y	88	89	1			28
							483	3	97	9							
06	6270	X	4905	-0-	-1365	-0-	490	1	3782	2	Y	70	56	1			42
							556	3	77	9							
07	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	407	1	3398	2	Y	73	65	1			50
							442	3	80	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	421	1	3429	2	Y	88	108	1			30
							286	3	97	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	423	1	3279	2	Y	79	71	1			38
							293	3	87	9							
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	501	1	3793	2	Y	100	111	1			27
							295	3	110	9							
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	503	1	3478	2	Y	111	96	1			42
							308	3	122	9							
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	512	1	3659	2	Y	-0-	42	1			-0-
							360	3									

TOTAL GAS PROD: 57,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	269	1	2053	2	Y	29	29	2			7
							370	3	32	9							
02	2716	N	2604	-0-	-112	-0-	249	1	1957	2	Y	28	22	2			13
							367	3	31	9							
03	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	250	1	1876	2	Y	26	29	1			10
							365	3	29	9							
04	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	243	1	1914	2	Y	25	27	1			8
							315	3	28	9							
05	2883	N	2377	-0-	-506	-0-	238	1	1842	2	Y	21	23	1			6
							274	3	23	9							
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	267	1	2001	2	Y	18	14	1			10
							355	3	20	9							
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	235	1	1924	2	Y	21	18	1			13
							297	3	23	9							
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	261	1	2095	2	Y	27	32	1			8
							205	3	30	9							
09	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	228	1	1736	2	Y	21	20	1			9
							187	3	23	9							
10	2480	N	2035	-0-	-445	-0-	220	1	1639	2	Y	22	26	1			5
							152	3	24	9							
*11	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	257	1	1740	2	Y	29	23	1			11
							183	3	32	9							
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	299	1	2095	2	Y	32	32	1			11
							252	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 29,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1684	2	Y	3	8	2			1
							279	3	3	9							
02	1820	N	1423	-0-	-397	-0-	59	1	1161	2	Y	2	2	2			1
							201	3	2	9							
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							295	3	2	9							
04	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	83	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							231	3	2	9							
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							223	3	2	9							
06	1980	N	817	-0-	-1163	-0-	34	1	676	2	Y	1	1	1			1
							106	3	1	9							
07	1891	N	410	-0-	-1481	-0-	18	1	341	2	Y	4	2	1			3
							47	3	4	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	33	25	1			11
							199	3	36	9							
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	28	26	1			13
							197	3	31	9							
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	Y	23	30	1			6
							126	3	25	9							
*11	2340	N	1875	-0-	-465	-0-	88	1	1604	2	Y	29	24	1			11
							151	3	32	9							
12	2418	N	1025	-0-	-1393	-0-	50	1	867	2	Y	13	19	1			5
							94	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 20,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	572	1	4789	2	Y	34					84
							37	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	426	1	3371	2	Y	29	54	1			59
							32	9									
04	3000	N	5195	-0-	2195	2195	5186	2	9	9	Y	8	50	1			17
05	3100	N	3145	-0-	45	2240	3136	2	9	9	Y	8					25
06	5445	X	3205	-0-	-2240	-0-	3197	2	8	9	Y	7					32
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	2	4	9	Y	4					36
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	3152	2	15	9	Y	14					50
*09	4500	X	3033	-0-	-1467	-0-	3027	2	6	9	Y	5	38	1			17
*10	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	2681	2	2	9	Y	2					19
*11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	2670	2			Y	-0-					19
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3093	2	57	9	Y	52	154	1			97
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5264	2	45	9	Y	41					138
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3378	2	67	9	Y	61					199
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3559	2	12	9	Y	11	70	1			140
05	5890	X	4558	-0-	-1332	-0-	4518	2	40	9	Y	36	74	1			102
06	5700	X	3022	-0-	-2678	-0-	2963	2	59	9	Y	54					156
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10470	2	100	9	Y	91	118	1			129
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8931	2	75	9	Y	68					197
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4695	2	21	9	Y	19	86	1			130
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7288	2	90	9	Y	82	92	1			120
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9702	2	129	9	Y	117					237
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	2					74
							2	9									
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	52	1	409	2	Y	24	48	1			50
							26	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	269	2	20	9	Y	18	42	1			26
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	2	26	9	Y	24					50
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	147	2	13	9	Y	12					62
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	103	2	4	9	Y	4					66
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	197	2	43	9	Y	39					105
*09	150	N	41	-0-	-109	-0-	28	2	13	9	Y	12	79	1			38
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5					43
*11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					43
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2416	2	21	9	Y	19	61	1			37
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	2	19	9	Y	17					54
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4645	2	28	9	Y	25					79
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	Y	5	28	1			56
05	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3144	2	14	9	Y	13	29	1			40
06	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	2626	2	32	9	Y	29					69
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3180	2	26	9	Y	24	52	1			41
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	Y	17					58
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2	8	9	Y	7	25	1			40
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	28	1			37
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3166	2	26	9	Y	24					61
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 36,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3493	2	45	9	Y	41	152	1			86
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7024	2	50	9	Y	45					131
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7128	2	91	9	Y	83					214
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6520	2	11	9	Y	10	75	1			149
05	7843	X	6426	-0-	-1417	-0-	6383	2	43	9	Y	39	79	1			109
06	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	7193	2	123	9	Y	112					221
07	7843	X	4193	-0-	-3650	-0-	4153	2	40	9	Y	36	168	1			89
08	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3930	2	40	9	Y	36					125
09	6180	X	1122	-0-	-5058	-0-	1110	2	12	9	Y	11	55	1			81
10	6386	X	595	-0-	-5791	-0-	569	2	26	9	Y	24	57	1			48
11	6180	X	1676	-0-	-4504	-0-	1640	2	36	9	Y	33					81
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 49,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	Y	4	13	1			8
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3					11
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1555	2	9	9	Y	8					19
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2	7	1			14
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	7	1			13
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13					26
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	Y	8	19	1			15
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6					21
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	9	1			14
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	Y	15	10	1			19
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	Y	9					28
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1222	1	10229	2	Y	27					78
							30	9									
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1072	1	8476	2	Y	31	50	1			59
							34	9									
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5053	2	7	9	Y	6	49	1			16
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14					30
06	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	4024	2	11	9	Y	10					40
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4878	2	6	9	Y	5					45
08	5425	X	4541	-0-	-884	-0-	4524	2	17	9	Y	15					60
*09	5250	X	4584	-0-	-666	-0-	4575	2	9	9	Y	8	45	1			23
*10	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	4808	2	3	9	Y	3					26
*11	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	2			Y	-0-					26
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 59,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	2					44
							2	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3308	2	Y	31	29	1			46
							34	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	38	1			10
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	Y	4					14
06	2250	X	393	-0-	-1857	-0-	391	2	2	9	Y	2					16
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4					20
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	Y	14					34
*09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	Y	6	26	2			14
*10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					16
*11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					16
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

01	20212	X	15575	-0-	-4637	-0-	784	1	14785	2	N	5					58
							6	9									
02	17192	X	16161	-0-	-1031	-0-	784	1	15373	2	N	4					62
							4	9									
03	17887	X	15195	-0-	-2692	-0-	868	1	14325	2	N	2					64
							2	9									
04	17310	X	14498	-0-	-2812	-0-	840	1	13655	2	N	3					67
							3	9									
05	16585	X	8674	-0-	-7911	-0-	868	1	7692	2	N	104	159	1			12
							114	9									
06	17310	X	11601	-0-	-5709	-0-	840	1	10739	2	N	20					32
							22	9									
07	17887	X	5256	-0-	-12631	-0-	868	1	4388	2	N	-0-					32
08	15190	X	7905	-0-	-7285	-0-	728	1	7177	2	N	-0-					32
09	14490	X	3271	-0-	-11219	-0-	364	1	2907	2	N	-0-					32
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					32
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					32
12	7905	X	3065	-0-	-4840	-0-	868	1	2197	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 101,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	2	2	9	N	2			37
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	186	2	2	9	N	2			39
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2			41
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8			49
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8			57
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	N	1			58
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10			68
08	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-			68
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12			80
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			80
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5			85
12	806	N	348	-0-	-458	-0-	342	2	6	9	N	5			90

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	64	2	1	9	N	1			73
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	151	2	10	9	N	9			82
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3			85
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5			90
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9			99
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	165	2	1	9	N	1			100
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37			137
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-			137
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1115	2	72	9	N	65			202
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			202
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5			207
12	1116	N	399	-0-	-717	-0-	392	2	7	9	N	6			213

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			27
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3			30
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-			30
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			30
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3462	2	53	9	N	48			78
09	8040	X	3722	-0-	-4318	-0-	3711	2	11	9	N	10			88
10	8308	X	3278	-0-	-5030	-0-	3278	2			N	-0-			88
11	8040	X	3245	-0-	-4795	-0-	3245	2			N	-0-			88
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	120	1	1419	2	Y	24					24
							26	9									
02	1456	X	214	-0-	-1242	-0-	14	1	193	2	Y	6	30	1			-0-
							7	9									
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	7					7
							8	9									
04	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	74	1	1230	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
05	1550	X	594	-0-	-956	-0-	52	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	377	-0-	-1123	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3261	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	360	1	4056	2	Y	40	30	1			10
							44	9									
09	DLQ G-10		4377	-0-	4377	8837	424	1	3943	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	13050	X	4213	-0-	-8837	-0-	383	1	3799	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	381	1	3370	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	142	1	1545	2	N	-0-					75
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	274	1	2161	2	N	-0-					75
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	384	1	1552	2	N	-0-					75
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	369	1	1421	2	N	-0-					75
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	N	-0-					75
06	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	126	1	1340	2	N	-0-					75
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	2	N	-0-					75
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	118	1	1379	2	N	-0-					75
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	N	-0-					75
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	143	1	1408	2	N	-0-					75
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	149	1	1319	2	N	15					90
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					28
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10102	3	90	9	N	82					110
03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					110
04	1950	X	8136	-0-	6186	-0-	8136	3			N	-0-					110
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	N	14					124
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4533	2	25	9	N	23					147
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4200	2	7	9	N	6					153
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3644	2	76	9	N	69					222
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	N	1	161	1			62
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					62
11	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	3501	2	6	9	N	5					67
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 60,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9817	2	33	9	N	30					56
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					56
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4868	2	76	9	N	69					125
09	9840	X	3955	-0-	-5885	-0-	3955	2			N	-0-					125
10	10168	X	4366	-0-	-5802	-0-	4366	2			N	-0-					125
11	9840	X	3774	-0-	-6066	-0-	3713	2	61	9	N	55					180
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 33,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2281	3	26	9	N	24					80
02	2800	N	10155	-0-	7355	7355	10125	3	30	9	N	27	83	1			24
03	3100	N	444	-0-	-2656	4699	441	3	3	9	N	3					27
04	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					27
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2481	2	20	9	N	18					45
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	2	24	9	N	22					67
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					67
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6248	2	156	9	N	142					209
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-	159	1			50
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7260	2	26	9	N	24					74
*11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7157	2	265	9	N	241	175	1			140
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 56,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	98	1	1005	2	N	-0-					92
02	1232	X	955	-0-	-277	-0-	64	1	891	2	N	-0-					92
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					92
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1419	2	N	-0-					92
05	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	108	1	984	2	N	-0-					92
06	1410	X	966	-0-	-444	-0-	77	1	889	2	N	-0-					92
07	1457	X	1113	-0-	-344	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					92
08	1612	X	921	-0-	-691	-0-	75	1	846	2	N	-0-					92
09	1560	X	1264	-0-	-296	-0-	119	1	1139	2	N	5					97
							6	9									
10	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	106	1	958	2	N	-0-					97
11	1080	X	902	-0-	-178	-0-	92	1	810	2	N	-0-					97
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	428	-0-	-843	-0-	42	1	386	2	N	-0-					120
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	N	-0-					120
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	42	1	819	2	N	19					139
							21	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	2	N	13					152
							14	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	94	1	951	2	N	-0-					152
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	N	-0-					152
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	87	1	903	2	N	-0-					152
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	78	1	882	2	N	-0-					152
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	824	2	N	2					154
							2	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	946	2	N	13					167
							14	9									
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	893	2	N	-0-					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 10,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-					87
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					87
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	484	1	1492	2	N	-0-					87
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	427	1	2057	2	N	-0-					87
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	180	1	319	2	N	32					119
							35	9									
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	19	1	203	2	N	-0-					119
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	18					137
							20	9									
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	17	1	207	2	N	-0-					137
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					137
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					137
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	N	18					155
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	853	-0-	-635	-0-	69	1	776	2	Y	7					11
							8	9									
02	1148	X	955	-0-	-193	-0-	60	1	869	2	Y	24					35
							26	9									
03	1767	X	674	-0-	-1093	-0-	34	1	639	2	Y	1					36
							1	9									
04	1710	X	765	-0-	-945	-0-	81	1	684	2	Y	-0-					36
05	1271	X	533	-0-	-738	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					36
06	1020	X	479	-0-	-541	-0-	57	1	421	2	Y	1					37
							1	9									
07	1054	X	470	-0-	-584	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		478	-0-	478	478	41	1	437	2	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		726	-0-	726	1204	67	1	644	2	Y	14					51
							15	9									
10	1749	X	545	-0-	-1204	-0-	51	1	494	2	Y	-0-					51
*11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					51
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5529	-0-	-1601	-0-	660	1	4867	2	Y	2					67
							2	9									
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	693	1	5965	2	Y	-0-					67
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	769	1	8556	2	Y	47					114
							52	9									
04	8700	X	5731	-0-	-2969	-0-	610	1	5118	2	Y	3					117
							3	9									
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	515	1	4576	2	Y	-0-					117
06	9060	X	3001	-0-	-6059	-0-	469	1	2477	2	Y	50					167
							55	9									
07	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	995	1	7679	2	Y	25					192
							28	9									
08	DLQ G-10		8546	-0-	8546	8546	952	1	7594	2	Y	-0-					192
09	DLQ G-10		6691	-0-	6691	15237	880	1	5782	2	Y	26					218
							29	9									
10	24875	X	9638	-0-	-15237	-0-	1076	1	8520	2	Y	38					256
							42	9									
*11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	984	1	6399	2	Y	27					283
							30	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 76,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	1595	-0-	-14091	-0-	213	1	1376	2	Y	5					5
							6	9									
02	11452	X	5195	-0-	-6257	-0-	586	1	4605	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
03	10633	X	8783	-0-	-1850	-0-	748	1	7896	2	Y	126					126
							139	9									
04	10260	X	878	-0-	-9382	-0-	101	1	777	2	Y	-0-	126	1			-0-
05	8618	X	305	-0-	-8313	-0-	47	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
07	8773	X	4176	-0-	-4597	-0-	321	1	3819	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	DLQ G-10		14153	-0-	14153	14153	1499	1	12511	2	Y	130	70	1			60
							143	9									
09	DLQ G-10		4682	-0-	4682	18835	661	1	3993	2	Y	25	85	1			-0-
							28	9									
10	30117	X	11282	-0-	-18835	-0-	1301	1	9874	2	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1103	1	7075	2	Y	108	80	1			28
							119	9									
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 59,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5856	-0-	-1119	-0-	683	1	5173	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	5916	-0-	-916	-0-	657	1	5259	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	5896	-0-	-1668	-0-	520	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	663	1	5804	2	Y	-0-					-0-
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	682	1	5363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	682	1	4428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6541	X	4001	-0-	-2540	-0-	609	1	3357	2	Y	32					32
							35	9									
08	DLQ G-10		6018	-0-	6018	6018	736	1	5091	2	Y	174	74	1			132
							191	9									
09	DLQ G-10		6151	-0-	6151	12169	833	1	5277	2	Y	37					169
							41	9									
10	19263	X	7094	-0-	-12169	-0-	872	1	6020	2	Y	184	188	1			165
							202	9									
*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	845	1	5102	2	Y	172	185	1			152
							189	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 64,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	27	1	1195	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	56	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	70	1	727	2	Y	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	150	1	1613	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3273	149	1	1358	2	Y	3			3
							3	9							
10	2200	N	1813	-0-	-387	2886	165	1	1647	2	Y	1			4
							1	9							
*11	3000	N	1444	-0-	-1556	1330	167	1	1277	2	Y	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1330					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	447	1	5626	2	Y	14			114
							15	9							
02	5796	X	5277	-0-	-519	-0-	373	1	4904	2	Y	-0-			114
03	6417	X	5442	-0-	-975	-0-	291	1	5134	2	Y	15			129
							17	9							
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	348	1	4962	2	Y	28			157
							31	9							
05	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	351	1	4633	2	Y	7			164
							8	9							
06	5880	X	4541	-0-	-1339	-0-	391	1	4142	2	Y	7			171
							8	9							
07	5828	X	4787	-0-	-1041	-0-	413	1	4374	2	Y	-0-			171
08	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	409	1	4692	2	Y	-0-			171
09	DLQ G-10		5268	-0-	5268	10369	509	1	4729	2	Y	27			198
							30	9							
10	15685	X	5316	-0-	-10369	-0-	583	1	4732	2	Y	1			199
							1	9							
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	500	1	4428	2	Y	-0-			199
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			199

TOTAL GAS PROD: 57,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	211	1	2573	2	Y	8					8
							9	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	188	1	2499	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1736	X	1326	-0-	-410	-0-	65	1	1242	2	Y	17					17
							19	9									
04	2700	X	1880	-0-	-820	-0-	118	1	1754	2	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
05	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	127	1	1752	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	169	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	173	1	1813	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	95	1	1057	2	Y	35	25	1			10
							39	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2068	86	1	785	2	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
10	2200	N	965	-0-	-1235	833	88	1	873	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1635	N	802	-0-	-833	-0-	81	1	719	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

01	1519	X	1152	-0-	-367	-0-	77	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	53	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	120	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		963	-0-	963	963	72	1	891	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2020	101	1	955	2	Y	1					3
							1	9									
10	3114	X	1094	-0-	-2020	-0-	99	1	994	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	Y	-0-					4
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	203	1	2862	2	Y	12					30
							13	9									
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	206	1	2813	2	Y	-0-					30
03	3937	X	2580	-0-	-1357	-0-	131	1	2439	2	Y	9					39
							10	9									
04	3810	X	3050	-0-	-760	-0-	189	1	2861	2	Y	-0-					39
05	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	199	1	2789	2	Y	5					44
							6	9									
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	257	1	2751	2	Y	3					47
							3	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	274	1	3097	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6282	286	1	2597	2	Y	25					72
							28	9									
10	9127	X	2845	-0-	-6282	-0-	262	1	2583	2	Y	-0-					72
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	279	1	2480	2	Y	-0-					72
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	47	1	491	2	Y	34					34
							37	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		521	-0-	521	521	42	1	479	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1053	50	1	482	2	Y	-0-					34
10	1698	N	645	-0-	-1053	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	34	1			-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	467	1	5833	2	Y	-0-	101	1			-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	420	1	5307	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5674	-0-	-1208	-0-	293	1	5381	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5116	-0-	-1544	-0-	336	1	4780	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5596	-0-	-821	-0-	391	1	5205	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5150	-0-	-1000	-0-	432	1	4674	2	Y	40					40
							44	9									
07	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	440	1	4534	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	422	1	4788	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7679	250	1	2219	2	Y	-0-					40
10	9297	X	1618	-0-	-7679	-0-	141	1	1477	2	Y	-0-	40	1			-0-
*11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	4218	X	NO RPT	-0-	-4218	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	474	1	5931	2	Y	72	89	1			112
							79	9									
02	6524	X	5212	-0-	-1312	-0-	363	1	4849	2	Y	-0-					112
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	238	1	4082	2	Y	-0-					112
04	6330	X	4430	-0-	-1900	-0-	293	1	4137	2	Y	-0-					112
05	6479	X	5421	-0-	-1058	-0-	375	1	5046	2	Y	-0-					112
06	6270	X	5190	-0-	-1080	-0-	433	1	4619	2	Y	125					237
							138	9									
07	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	466	1	4815	2	Y	-0-					237
08	DLQ G-10		5146	-0-	5146	5146	393	1	4753	2	Y	-0-					237
09	DLQ G-10		5274	-0-	5274	10420	513	1	4761	2	Y	-0-					237
10	15815	X	5395	-0-	-10420	-0-	474	1	4724	2	Y	179	299	1			117
							197	9									
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	478	1	4237	2	Y	33					150
							36	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 56,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	370	1	4396	2	N	71					104
							78	9									
02	4760	X	3352	-0-	-1408	-0-	242	1	3110	2	N	-0-	84	5			20
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	193	1	3389	2	N	48					68
							53	9									
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	299	1	4277	2	N	-0-					68
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	320	1	4311	2	N	-0-					68
06	4680	X	4280	-0-	-400	-0-	362	1	3908	2	N	9					77
							10	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	406	1	4300	2	N	8					85
							9	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	397	1	4464	2	N	39					124
							43	9									
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	471	1	4467	2	N	21					145
							23	9									
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	475	1	4464	2	N	20					165
							22	9									
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	480	1	4255	2	N	20					185
							22	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 49,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		72	-0-	72	74	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	84	X	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					27
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					27
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					27
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					27
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					27
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6721	2	31	9	N	28					55
09	14340	X	5524	-0-	-8816	-0-	5524	2			N	-0-					55
10	14818	X	5954	-0-	-8864	-0-	5904	2	50	9	N	45					100
11	14340	X	5048	-0-	-9292	-0-	4985	2	63	9	N	57					157
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 53,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	163	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	42	-0-	-163	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	186	1	3776	3	Y	-0-					70
02	3108	X	2901	-0-	-207	-0-	146	1	2755	3	Y	-0-					70
03	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	133	1	3071	3	Y	8	57	1			21
							9	9									
04	3840	X	2749	-0-	-1091	-0-	146	1	2603	3	Y	-0-					21
05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	963	1	2509	2	Y	-0-					21
06	3840	X	2514	-0-	-1326	-0-	963	1	1545	2	Y	5					26
							6	9									
07	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	632	1	1325	2	Y	20					46
							22	9									
08	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	1677	1	3395	2	Y	48					94
							53	9									
09	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7471	809	1	1537	2	Y	-0-					94
10	15142	X	7671	-0-	-7471	-0-	2195	1	5398	2	Y	71	74	1			91
							78	9									
*11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	809	1	1605	2	Y	-0-					91
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 38,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	122	1	2471	3	Y	-0-					154
02	2184	X	1046	-0-	-1138	-0-	52	1	974	3	Y	18					172
							20	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	116	1	2693	3	Y	17					189
							19	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	3	Y	15					204
							17	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	776	1	1842	2	Y	23	187	1			40
							25	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	776	1	1943	2	Y	16					56
							18	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1061	1	2151	2	Y	21					77
							23	9									
08	DLQ G-10		3773	-0-	3773	3773	1292	1	2467	2	Y	13					90
							14	9									
09	DLQ G-10		2021	-0-	2021	5794	646	1	1375	2	Y	-0-					90
10	9052	X	3258	-0-	-5794	-0-	1193	1	2046	2	Y	17					107
							19	9									
*11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	638	1	1035	2	Y	7					114
							8	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

01	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	195	1	3956	3	N	-0-					94
02	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	154	1	2912	3	N	-0-					94
03	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	155	1	3582	3	N	-0-					94
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	192	1	3424	3	N	-0-					94
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	1027	1	2503	2	N	50					144
							55	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1027	1	3649	2	N	-0-					144
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1910	1	3797	2	N	15					159
							17	9									
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1865	1	3652	2	N	-0-					159
09	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	954	1	1921	2	N	-0-					159
10	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	1103	1	3110	2	N	41					200
							45	9									
11	4470	X	2398	-0-	-2072	-0-	855	1	1543	2	N	-0-					200
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 43,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9628	-0-	-1594	-0-	451	1	9151	3	Y	24					37
							26	9									
02	10136	X	6802	-0-	-3334	-0-	342	1	6443	3	Y	15					52
							17	9									
03	11222	X	10860	-0-	-362	-0-	449	1	10396	3	Y	14					66
							15	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	531	1	9450	3	Y	9					75
							10	9									
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	2801	1	7091	2	Y	19					94
							21	9									
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	2801	1	6996	2	Y	12					106
							13	9									
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	4007	1	7522	2	Y	6					112
							7	9									
08	DLQ G-10		8956	-0-	8956	8956	3121	1	5831	2	Y	4					116
							4	9									
09	DLQ G-10		4522	-0-	4522	13478	1433	1	3082	2	Y	6					122
							7	9									
10	18365	X	4887	-0-	-13478	-0-	1443	1	3435	2	Y	8					130
							9	9									
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1412	1	2249	2	Y	2	124	1			8
							2	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 90,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

01	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	494	1	10036	3	Y	-0-					163
02	9128	X	7389	-0-	-1739	-0-	372	1	7017	3	Y	-0-					163
03	10106	X	9215	-0-	-891	-0-	377	1	8742	3	Y	87	133	1			117
							96	9									
04	9780	X	7834	-0-	-1946	-0-	417	1	7417	3	Y	-0-					117
05	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	2838	1	6690	2	Y	-0-					117
06	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	2838	1	6903	2	Y	56					173
							62	9									
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	3547	1	6771	2	Y	-0-					173
08	DLQ G-10		9645	-0-	9645	9645	3303	1	6342	2	Y	-0-					173
09	DLQ G-10		6951	-0-	6951	16596	2221	1	4730	2	Y	-0-					173
10	27216	X	10620	-0-	-16596	-0-	3126	1	7397	2	Y	88	92	1			169
							97	9									
*11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	2887	1	4858	2	Y	-0-					169
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 99,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1496	-0-	-891	-0-	70	1	1422	3	Y	4					18
							4	9									
02	2408	N	274	-0-	-2134	-0-	13	1	243	3	Y	16					34
							18	9									
03	3100	N	3345	-0-	245	245	137	1	3185	3	Y	21					55
							23	9									
04	2743	N	2498	-0-	-245	-0-	132	1	2356	3	Y	9					64
							10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	696	1	1583	2	Y	10					74
							11	9									
06	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	696	1	1505	2	Y	-0-					74
07	2666	X	1757	-0-	-909	-0-	548	1	1205	2	Y	4					78
							4	9									
08	DLQ G-10		4906	-0-	4906	4906	1876	1	3030	2	Y	-0-					78
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	7070	235	1	1929	2	Y	-0-					78
10	7723	X	653	-0-	-7070	-0-	217	1	434	2	Y	2					80
							2	9									
*11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	305	1	464	2	Y	1	62	1			19
							1	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17		-0-	76	1	640	2	N	-0-					-0-
								42	3									
02	700	N	635	-0-	-65		-0-	61	1	530	2	N	-0-					-0-
								44	3									
03	888	N	888	-0-	-0-		-0-	89	1	740	2	N	-0-					-0-
								59	3									
04	909	N	909	-0-	-0-		-0-	89	1	767	2	N	-0-					-0-
								53	3									
05	814	N	814	-0-	-0-		-0-	82	1	689	2	N	-0-					-0-
								43	3									
06	750	N	697	-0-	-53		-0-	71	1	590	2	N	-0-					-0-
								36	3									
07	775	N	638	-0-	-137		-0-	61	1	544	2	N	-0-					-0-
								33	3									
08	775	N	607	-0-	-168		-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
								22	3									
09	690	N	681	-0-	-9		-0-	72	1	587	2	N	-0-					-0-
								22	3									
10	651	N	536	-0-	-115		-0-	58	1	462	2	N	-0-					-0-
								16	3									
*11	600	N	446	-0-	-154		-0-	52	1	379	2	N	-0-					-0-
								15	3									
12	713	N	391	-0-	-322		-0-	44	1	332	2	N	-0-					-0-
								15	3									

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70		-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
02	560	N	374	-0-	-186		-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
03	724	N	724	-0-	-0-		-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
04	510	N	-0-	-0-	-510		-0-					Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-		-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
07	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
08	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
*11	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
*12	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					-0-
								32	3									

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		8561	-0-		811		16676	641	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	7000		8897	-0-		1897		18573	584	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	7750		8762	-0-		1012		19585	444	1	8318	2	N	-0-					-0-
04	7500		8466	-0-		966		20551	515	1	7951	2	N	-0-					-0-
05	7750		8370	-0-		620		21171	572	1	7798	2	N	-0-					-0-
06	0		7515	-0-		7515	B	28686	624	1	6872	2	N	17					17
									19	9									
07	0		7770	-0-		7770	B	36456	697	1	7073	2	N	-0-	17	1			-0-
08	10757		7776	-0-		-2981	B	33475	649	1	7127	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33475																			
09	9543		7306	-0-		-2237	B	31238	715	1	6591	2	N	-0-					-0-
10	10757		7040	-0-		-3717	B	27521	649	1	6391	2	N	-0-					-0-
11	4928		6680	-0-		1752	B	29273	660	1	6020	2	N	-0-					-0-
12	0	NO RPT		-0-		-0-	B	29273					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-		-0-		-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0-		-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303		22913	-0-	-5390	18986	22449	2	464	9	Y	422	404	1			77
02	25564		24398	-0-	-1166	17820	23691	2	707	9	Y	643	401	1			319
03	28303		41005	-0-	12702	30522	1969	1	38416	2	Y	564	798	1			85
							620	9									
04	27390		31523	-0-	4133	34655	1899	1	29288	2	Y	305	220	1			170
							336	9									
05	0		23493	-0-	23493 B	58148	1627	1	21836	2	Y	27	126	1			71
							30	9									
06	27385		20012	-0-	-7373 B	50775	1731	1	18278	2	Y	3	74	1			-0-
							3	9									
07	0		14385	-0-	14385 B	65160	1312	1	13073	2	Y	-0-					-0-
08	74709	X	9549	-0-	-65160	-0-	803	1	8725	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	27390	X	6118	-0-	-21272	-0-	610	1	5508	2	Y	-0-					-0-
10	23498	X	4002	-0-	-19496	-0-	379	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	20010	X	3295	-0-	-16715	-0-	357	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283150 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68593	21158	-0-	-47435	-0-	1545	1	19394	2	Y	199	191	1			53
						219	9									
02	16957	16957	-0-	-0-	-0-	1145	1	15540	2	Y	247	154	1			146
						272	9									
03	14868	14868	-0-	-0-	-0-	773	1	13857	2	Y	216	317	1			45
						238	9									
04	13110	18179	-0-	5069	5069	1122	1	16807	2	Y	227	168	1			104
						250	9									
05	31282	19880	-0-	-11402	-0-	1371	1	18303	2	Y	187	225	1			66
						206	9									
06	13110	7901	-0-	-5209	-0-	707	1	7051	2	Y	130	117	1			79
						143	9									
07	13547	43	-0-	-13504	-0-	13	1	26	2	Y	4					83
						4	9									
08	13547	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	13110	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
10	13547	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
11	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	1	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	17045	-0-	-10390	-0-	1484	1	15561	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	15403	-0-	-9377	-0-	1252	1	14151	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	17158	-0-	-6402	-0-	1390	1	15768	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16501	-0-	-1679	-0-	1328	1	15173	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	16559	-0-	-1886	-0-	1363	1	15196	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	15731	-0-	-859	-0-	1336	1	14395	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	16658	-0-	-485	-0-	1703	1	14955	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	15680	-0-	-1463	-0-	1985	1	13695	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	15381	-0-	-1119	-0-	2244	1	13137	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	15663	-0-	-984	-0-	2513	1	13150	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	14668	-0-	-1442	-0-	2171	1	12497	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15297	-0-	-1350	-0-	2320	1	12977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3798	-0-	-542	-0-	322	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	385	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	401	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4127	-0-	-73	-0-	326	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	326	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	319	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	370	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3324	-0-	-1016	-0-	420	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	585	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	667	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	469	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3150	-0-	-849	-0-	451	1	2699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	16589	-0-	-4584	-0-	1456	1	15133	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	16350	-0-	-2774	-0-	1300	1	15050	2	N	-0-			-0-
03	20305	X	18314	-0-	-1991	-0-	1483	1	16831	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	16921	-0-	-389	-0-	1361	1	15560	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	16947	-0-	-1188	-0-	1396	1	15551	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	15283	-0-	-2447	-0-	1300	1	13983	2	N	-0-			-0-
07	18321	X	14675	-0-	-3646	-0-	1398	1	13277	2	N	-0-			-0-
08	18321	X	17550	-0-	-771	-0-	2251	1	15299	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	16022	-0-	-898	-0-	2407	1	13615	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	15055	-0-	-1902	-0-	2527	1	12528	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	14229	-0-	-2751	-0-	2222	1	12007	2	N	-0-			-0-
12	17546	X	15255	-0-	-2291	-0-	2163	1	13092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	15671	-0-	-6246	-0-	1356	1	14315	2	N	-0-			-0-
02	19796	X	13806	-0-	-5990	-0-	1119	1	12687	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	10775	-0-	-7794	-0-	789	1	9986	2	N	-0-			-0-
04	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	1329	1	15193	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	15330	-0-	-852	-0-	1263	1	14067	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	14220	-0-	-960	-0-	1211	1	13009	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	10898	-0-	-6183	-0-	963	1	9935	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-			-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-			-0-
12	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1514	-0-	-1586	-0-	126	1	1388	2	N	-0-			-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	1106	-0-	-227	-0-	89	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1345	-0-	-125	-0-	88	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	141	1	1580	2	N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	177	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	209	1	1452	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	229	1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	309	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	254	1	1395	2	N	-0-			-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	255	1	1553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	14539	X	12105	-0-	-2434	-0-	12105	2			N	-0-			-0-
02	13020	X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
03	14415	X	12047	-0-	-2368	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
04	12720	X	11752	-0-	-968	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10516	-0-	-1574	-0-	10516	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	11610	-0-	-90	-0-	11610	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	11992	-0-	-160	-0-	11992	2			N	-0-			-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11554	-0-	-746	-0-	11554	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	11952	-0-	-758	-0-	11952	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	2			N	-0-			57
02	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-			57
03	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15805	2	2	9	N	2			59
04	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-			59
05	20274	X	17438	-0-	-2836	-0-	17438	2			N	-0-			59
06	19620	X	17549	-0-	-2071	-0-	17549	2			N	-0-			59
07	20274	X	16947	-0-	-3327	-0-	16947	2			N	-0-			59
08	17453	X	15057	-0-	-2396	-0-	15056	2	1	9	N	1			60
09	17550	X	16478	-0-	-1072	-0-	16476	2	2	9	N	2			62
10	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	17574	2			N	-0-			62
11	17550	X	15702	-0-	-1848	-0-	15702	2			N	-0-			62
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 183,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	5185	2			N	-0-					47
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					47
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					47
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					47
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					47
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6659	2	3	9	N	3					50
07	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5778	2	8	9	N	7					57
08	6665	X	5128	-0-	-1537	-0-	5127	2	1	9	N	1					58
09	6660	X	5855	-0-	-805	-0-	5855	2			N	-0-					58
10	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					58
11	6660	X	5874	-0-	-786	-0-	5874	2			N	-0-					58
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 58,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	12393	-0-	-4130	-0-	12393	2			N	-0-					20
02	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					20
03	12493	X	11333	-0-	-1160	-0-	11333	2			N	-0-					20
04	12000	X	8934	-0-	-3066	-0-	8934	2			N	-0-					20
05	16523	X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-					20
06	15990	X	14917	-0-	-1073	-0-	14917	2			N	-0-					20
07	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			N	-0-					20
08	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2			N	-0-					20
09	15180	X	13888	-0-	-1292	-0-	13888	2			N	-0-					20
10	16523	X	11260	-0-	-5263	-0-	11260	2			N	-0-					20
11	15990	X	11502	-0-	-4488	-0-	11502	2			N	-0-					20
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 151,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	779	1	2514	2	N	-0-					8
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	537	1	2033	2	N	-0-					8
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	601	1	2070	2	N	-0-					8
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	676	1	2061	2	N	-0-					8
05	1612	X	711	-0-	-901	-0-	179	1	532	2	N	-0-					8
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	632	1	2391	2	N	-0-					8
07	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	345	1	1212	2	N	-0-					8
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	497	1	1558	2	N	-0-					8
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1247	2	N	-0-					8
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	493	1	1589	2	N	-0-					8
*11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	534	1	1489	2	N	-0-					8
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	302	1	1919	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13006	-0-	-882	-0-	13006	3			N	-0-					130
02	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	3			N	-0-					130
03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14310	3	89	9	N	81					211
04	12990	X	13432	-0-	442	-0-	13432	3			N	-0-					211
05	14105	X	12652	-0-	-1453	-0-	12652	2			N	-0-	179	7			32
06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14373	2	21	9	N	19					51
07	14105	X	13996	-0-	-109	-0-	13839	2	157	9	N	143					194
08	14105	X	11573	-0-	-2532	-0-	11573	2			N	-0-					194
09	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					194
10	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16148	2	10	9	N	9	161	1			42
*11	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					42
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 159,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	26828	-0-	-5319	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
02	40252	X	40252	-0-	-0-	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
03	41882	X	41882	-0-	-0-	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
04	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	40821	2			N	-0-					-0-
05	43683	X	43683	-0-	-0-	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
06	42140	X	42140	-0-	-0-	-0-	42140	2			N	-0-					-0-
07	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	30719	-0-	-7008	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	3712	-0-	-32798	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	33853	-0-	-3874	-0-	33853	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	27901	-0-	-8609	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
12	37727	X	30538	-0-	-7189	-0-	30538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134240	48669	-0-	-85571	-0-	46135	2	465	3	N	1881	1528	1			401
						2069	9									
02	59866	31865	-0-	-28001	-0-	30254	2	443	3	N	1062	1284	1			179
						1168	9									
03	52816	28547	-0-	-24269	-0-	27168	2	394	3	N	895	768	1	1	8	305
						985	9									
04	31060	17581	-0-	-13479	-0-	16305	2	656	3	N	564	635	1	7	8	227
						620	9									
05	11192	7733	-0-	-3459	-0-	7299	2	184	3	N	227	303	1	2	8	149
						250	9									
06	9754	6947	-0-	-2807	-0-	6507	2	217	3	N	203					352
						223	9									
07	7344	7311	-0-	-33	-0-	6887	2	231	3	N	175	277	1			250
						193	9									
08	11016	7647	-0-	-3369	-0-	7275	2	150	3	N	202	172	1			280
						222	9									
09	10466	7303	-0-	-3163	-0-	6921	2	160	3	N	202	188	1			294
						222	9									
10	9740	7009	-0-	-2731	-0-	6619	2	129	3	N	237	171	1			360
						261	9									
11	9638	6889	-0-	-2749	-0-	6497	2	131	3	N	237	360	1			237
						261	9									
*12	8100	6189	-0-	-1911	-0-	5822	2	123	3	N	222	294	1			165
						244	9									

TOTAL GAS PROD: 183,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,107

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					109
02	2800	N	3093	-0-	293	293	3093	2			N	-0-					109
03	2119	N	1826	-0-	-293	-0-	1826	2			N	-0-					109
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					109
05	3038	X	191	-0-	-2847	-0-	191	2			N	-0-					109
06	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2601	2	1	9	N	1					110
07	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					110
08	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					110
09	2610	X	1796	-0-	-814	-0-	1796	2			N	-0-					110
10	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					110
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					110
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 22,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					72
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					72
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					72
04	2250	X	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			N	-0-					72
05	2821	X	191	-0-	-2630	-0-	191	2			N	-0-					72
06	2730	X	1817	-0-	-913	-0-	1736	2	81	9	N	74					146
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2			N	-0-					146
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3007	2	21	9	N	19					165
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3221	2	21	9	N	19					184
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7					191
11	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	2021	2			N	-0-					191
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	678	-0-	-1422	1371	670	2 1 9	7	3	Y	1					87
02	2020	N	649	-0-	-1371	-0-	637	2 2 9	10	3	Y	2	3	1			86
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2 2 9	8	3	Y	2					88
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	532	2 4 9	21	3	Y	4	6	1			86
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	676	2	16	3	Y	-0-					86
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1058	2 55 9	36	3	Y	50					136
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1316	2 43 9	43	3	Y	39	11	1			164
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1550	2 6 9	33	3	Y	5					169
09	DLQ G-10		1603	-0-	1603	3192	1560	2 7 9	36	3	Y	6					175
10	3000	N	1389	-0-	-1611	1581	1352	2 10 9	27	3	Y	9					184
11	3000	N	1431	-0-	-1569	12	1383	2 21 9	27	3	Y	19					203
12	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	1279	2 12 9	27	3	Y	11	21	1			193

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790		1370	-0-	-1420	-0-	300	1	1070	2	N	-0-					94
02	2520		1662	-0-	-858	-0-	360	1	1302	2	N	-0-					94
03	2790		2229	-0-	-561	-0-	450	1	1702	2	N	70					164
							77	9									
04	2700		1540	-0-	-1160	-0-	400	1	1140	2	N	-0-					164
05	2790		1661	-0-	-1129	-0-	400	1	1261	2	N	-0-					164
06	2160	#	1730	-0-	-430	-0-	405	1	1220	2	N	95					259
							105	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	365	1	1150	2	N	90	179	1			170
							99	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	500	1	1198	2	N	-0-					170
09	1740	N	1205	-0-	-535	-0-	350	1	855	2	N	-0-					170
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					170
*11	715	N	-0-	-0-	-715	-0-					N	140					310
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288	1			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - PLUGGED 11/14/18

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11553	2	116	3	N	64	193	1			110
							70	9									
02	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10431	2	153	3	N	84	51	1			143
							92	9									
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8757	2	126	3	N	98					241
							108	9									
04	6900	X	6390	-0-	-510	-0-	5851	2	235	3	N	276	357	1			160
							304	9									
05	7130	X	6108	-0-	-1022	-0-	5860	2	148	3	N	91	48	1			203
							100	9									
06	6900	X	5806	-0-	-1094	-0-	5534	2	185	3	N	79					282
							87	9									
07	7130	X	5140	-0-	-1990	-0-	4896	2	164	3	N	73	250	1			105
							80	9									
08	7130	X	4628	-0-	-2502	-0-	4477	2	93	3	N	53					158
							58	9									
09	6390	X	915	-0-	-5475	-0-	892	2	20	3	N	3					161
							3	9									
10	6107	X	1831	-0-	-4276	-0-	1788	2	36	3	N	6					167
							7	9									
11	5820	X	1753	-0-	-4067	-0-	1712	2	34	3	N	6					173
							7	9									
12	5146	X	1443	-0-	-3703	-0-	1407	2	30	3	N	5	48	1			130
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 65,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1092	-0-	-1264	-0-	459	1	623	2	N	9					127
							10	9									
02	2016	N	1278	-0-	-738	-0-	396	1	873	2	N	8					135
							9	9									
03	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	432	1	969	2	N	17					152
							19	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	2	N	2					154
							2	9									
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	450	1	769	2	N	4					158
							4	9									
06	1380	N	441	-0-	-939	-0-	240	1	201	2	N	-0-					158
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	405	1	613	2	N	5					163
							6	9									
08	1209	N	964	-0-	-245	-0-	345	1	610	2	N	8					171
							9	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	165	1	512	2	N	2					173
							2	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1107	2	N	10					183
							11	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	811	2	N	7					190
							8	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	345	1	542	2	N	5					195
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	R	2670	-0-	-0-	-0-	600	1	2063	2	N	6	161	1			35
							7	9									
02	2464	#	1749	-0-	-715	-0-	500	1	1227	2	N	20					55
							22	9									
03	3949		3540	-0-	-409	-0-	620	1	2905	2	N	14					69
							15	9									
04	3030		2753	-0-	-277	-0-	580	1	2154	2	N	17					86
							19	9									
05	3131		2199	-0-	-932	-0-	2199	2			N	-0-					86
06	3030		2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					86
07	3131		1655	-0-	-1476	-0-	1655	2			N	-0-					86
08	3131		2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					86
09	2760	#	2042	-0-	-718	-0-	2033	2	9	9	N	8					94
10	2604	#	2459	-0-	-145	-0-	2459	2			N	-0-					94
11	2520	#	1723	-0-	-797	-0-	1702	2	21	9	N	19					113
12	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	#	6351	-0-	-221	-0-	6239	2	112	9	N	102	184	1			49
02	6552	#	5882	-0-	-670	-0-	5765	2	117	9	N	106					155
03	7254	#	6437	-0-	-817	-0-	6327	2	110	9	N	100	177	1	1	8	77
04	6690	#	6096	-0-	-594	-0-	5957	2	139	9	N	126	161	1			42
05	6789	#	6265	-0-	-524	-0-	6157	2	108	9	N	98					140
06	6300	#	6075	-0-	-225	-0-	5985	2	90	9	N	82	173	1			49
07	6510	#	6086	-0-	-424	-0-	5988	2	98	9	N	89					138
08	6448	#	6034	-0-	-414	-0-	5939	2	95	9	N	86	174	1			50
09	6090	#	5628	-0-	-462	-0-	5597	2	31	9	N	28					78
10	6293	#	5503	-0-	-790	-0-	5369	2	134	9	N	122					200
11	6090	#	5351	-0-	-739	-0-	5264	2	87	9	N	79	177	1			102
12	6076	#	5240	-0-	-836	-0-	5135	2	105	9	N	95					197

TOTAL GAS PROD: 70,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7523	R	7523	-0-	-0-	-0-	7462	2	61	9	N	55					305
02	7092		7060	-0-	-32	-0-	6856	2	204	9	N	185	183	1			307
03	8225		8003	-0-	-222	-0-	7950	2	53	9	N	48					355
04	7591		7591	-0-	-0-	-0-	7430	2	161	9	N	146	178	1			323
05	7811		7796	-0-	-15	-0-	7679	2	117	9	N	106					429
06	7530		7428	-0-	-102	-0-	7386	2	42	9	N	38	176	1			291
07	7781		6073	-0-	-1708	-0-	6027	2	46	9	N	42					333
08	7833		7807	-0-	-26	-0-	7592	2	215	9	N	195	186	1			342
09	7530		4382	-0-	-3148	-0-	4382	2			N	-0-					342
10	7781		2090	-0-	-5691	-0-	2090	2			N	-0-					342
11	7530	#	4303	-0-	-3227	-0-	4303	2			N	-0-					342
*12	9818	R	9818	-0-	-0-	-0-	9645	2	173	9	N	157	354	1			145

TOTAL GAS PROD: 79,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3513	-0-	-207 B	-0-	3513	3			N	-0-					13
02	3360	X	2997	-0-	-363 B	-0-	2997	3			N	-0-					13
03	3720	X	3168	-0-	-552 B	-0-	3168	3			N	-0-					13
04	3390	X	2673	-0-	-717 B	-0-	2673	3			N	-0-					13
05	3503	X	2376	-0-	-1127 B	-0-	2303	3	73	9	N	66					79
06	3390	X	2303	-0-	-1087 B	-0-	2303	3			N	-0-					79
07	3317	X	1212	-0-	-2105 B	-0-	1212	3			N	-0-					79
08	3162	X	889	-0-	-2273 B	-0-	881	3	8	9	N	7					86
09	2670	X	1095	-0-	-1575 B	-0-	1095	3			N	-0-					86
10	2387	X	1663	-0-	-724 B	-0-	1663	3			N	-0-					86
11	2310	X	1953	-0-	-357 B	-0-	1953	3			N	-0-					86
*12	1624	X	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	326	-0-	47 B	-24460	326	3			N	-0-					-0-
02	224	N	268	-0-	44 B	-24416	268	3			N	-0-					-0-
03	124	N	387	-0-	263 B	-24153	387	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-24153	330	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-24153	289	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-24153					N	-0-					-0-
07	403	N	517	-0-	114 B	-24039	517	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-24039	257	3			N	-0-					-0-
09	0	N	247	-0-	247 B	-23792	247	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-23792	392	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105 B	-23792	135	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6 B	-23792	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	25103	-0-	-12841 B	-0-	25103	3			N	-0-					-0-
02	34272	X	31833	-0-	-2439 B	-0-	31833	3			N	-0-					-0-
03	32953	X	28656	-0-	-4297 B	-0-	28656	3			N	-0-					-0-
04	31890	X	24762	-0-	-7128 B	-0-	24762	3			N	-0-					-0-
05	35247	X	16553	-0-	-18694 B	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
06	34110	X	12557	-0-	-21553 B	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
07	35247	X	31754	-0-	-3493 B	-0-	31754	3			N	-0-					-0-
08	31589	X	31589	-0-	-0- B	-0-	31589	3			N	-0-					-0-
09	24750	X	20629	-0-	-4121 B	-0-	20629	3			N	-0-					-0-
10	31744	X	24740	-0-	-7004 B	-0-	24740	3			N	-0-					-0-
11	30720	X	24606	-0-	-6114 B	-0-	24606	3			N	-0-					-0-
12	31744	X	22875	-0-	-8869 B	-0-	22875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	B	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	62	X	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	771	-0-	-1151	B	-0-	744	1	27	2	N	-0-					58
02	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					58
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					58
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2			N	-0-					58
05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					58
06	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			N	-0-					58
07	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			N	-0-					58
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					58
09	2010	N	375	-0-	-1635	B	-0-	375	2			N	-0-					58
10	1457	N	462	-0-	-995	B	-0-	462	2			N	-0-					58
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					58
12	403	N	112	-0-	-291	B	-0-	112	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	945	-0-	-3891	-0-	147	2	702	5	Y	87					257
							96	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	463	1	3264	2	Y	21	180	1			98
							23	9									
03	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	315	1	1737	2	Y	26					124
							29	9									
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	764	1	4077	2	Y	28					152
							31	9									
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	657	1	3660	2	Y	20					172
							22	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3107	2	30	9	Y	27					199
07	2387	X	366	-0-	-2021	-0-	238	2	128	9	Y	116	181	1			134
08	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	372	2	233	9	Y	212	336	1			10
09	DLQ	G-10	980	-0-	980	1585	950	2	30	9	Y	27					37
10	1623	X	38	-0-	-1585	-0-	38	2			Y	-0-					37
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	78					115

TOTAL GAS PROD: 21,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018 - P/A 01/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	253	-0-	-305	-0-	244	1	9	2	N	-0-					27
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					27
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
09	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	2			N	-0-					27
10	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					27
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					27
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	590	-0-	-495	-0-	527 44	1 9	19	2	N	40					123
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	618	2	32	9	N	29					152
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1072	2	35	9	N	32	169	1			15
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33					48
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32					80
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	644	2	33	9	N	30					110
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35					145
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1342	2	32	9	N	29	166	1			8
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31					39
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1020	2	32	9	N	29					68
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1206	2	36	9	N	33					101
12	1116	N	681	-0-	-435	-0-	641	2	40	9	N	36					137

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	345	-0-	-430	-0-	341	1	4	2	N	-0-					160
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	308	1	285	2	N	-0-					160
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	341	1	77	2	N	-0-					160
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	66	1	222	2	N	-0-					160
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	341	1	246	2	N	-0-					160
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	330	1	796	2	N	-0-					160
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	341	1	630	2	N	-0-					160
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	341	1	280	2	N	-0-					160
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					160
10	961	N	517	-0-	-444	-0-	341	1	176	2	N	-0-					160
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	341	1	199	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					110
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					120
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1801	2	28	9	N	25					145
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					145
05	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	2			N	-0-					145
06	1200	N	114	-0-	-1086	-0-	114	2			N	-0-					145
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1064	2	76	9	N	69	180	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					34
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	N	14					48
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	179	-0-	-1351	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					2
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					2
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					2
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
06	570	X	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					2
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					2
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					2
09	570	X	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					2
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					2
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					2
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	160	-0-	-1173	-0-	6	2	154	5	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					196
02	2380	X	-0-	-0-	-2380 B	-0-					N	-0-					196
03	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					196
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					196
05	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	429	-0-	-1245 B	-0-	63	2	300	5	N	60					153
							66	9									
02	1512	X	1486	-0-	-26 B	-0-	178	1	1252	2	N	51	171	1			33
							56	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	376	1	2074	2	N	57					90
							63	9									
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	112	1	596	2	N	21					111
							23	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	259	1	1442	2	N	51					162
							56	9									
06	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	1344	2	34	9	N	31	163	1			30
07	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2668	2	57	9	N	52					82
08	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2946	2	48	9	N	44	114	1			12
09	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2468	2	56	9	N	51					63
10	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2674	2	59	9	N	54					117
*11	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	60	164	1			13
12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1613	2	61	9	N	55					68

TOTAL GAS PROD: 20,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					175
02	4172	X	-0-	-0-	-4172 B	-0-					N	-0-					175
03	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					175
04	3780	X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					175
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26	1			149
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	59					102
02	3444	X	-0-	-0-	-3444 B	-0-					N	71					173
03	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	20					193
04	3930	X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					193
05	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					193
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	174	1			19
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 150

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

01	4557		4172	-0-	-385	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4116		1275	-0-	-2841	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	4557		1891	-0-	-2666	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	4410		1199	-0-	-3211	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	4433	#	1202	-0-	-3231	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	4050	#	1164	-0-	-2886	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*12	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	72	1	711	2	N	-0-					15
02	1008	N	749	-0-	-259	-0-	72	1	677	2	N	-0-					15
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	72	1	916	2	N	-0-					15
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-					15
05	837	N	558	-0-	-279	-0-	72	1	486	2	N	-0-					15
06	660	N	319	-0-	-341	-0-	72	1	247	2	N	-0-					15
07	899	N	212	-0-	-687	-0-	72	1	140	2	N	-0-					15
08	558	N	83	-0-	-475	-0-	72	1	11	2	N	-0-					15
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					15
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	-0-					15
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					15
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1897	-0-	-87 B	-121	1894	2	3	9	N	3					109
02	2193	N	2314	-0-	121 B	-0-	2314	2			N	-0-					109
03	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2622	2	3	9	N	3					112
04	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2114	2	17	9	N	15					127
05	2573	N	1712	-0-	-861 B	-0-	1679	2	33	9	N	30					157
06	2550	N	807	-0-	-1743 B	-0-	794	2	13	9	N	12					169
07	2201	N	1751	-0-	-450 B	-0-	1740	2	11	9	N	10					179
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2029	2	50	9	N	45					224
09	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1800	2	72	9	N	65	184	1			105
10	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2125	2	94	9	N	85					190
11	2010	N	1596	-0-	-414 B	-0-	1511	2	85	9	N	77					267
*12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2323	2	117	9	N	106	182	1			191

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	1116	#	907	-0-	-209 B	-33849	907	2			N	-0-					93
02	1036	N	461	-0-	-575 B	-33849	461	2			N	-0-					93
03	744	N	500	-0-	-244 B	-33849	500	2			N	-0-					93
04	870	N	458	-0-	-412 B	-33849	454	2	4	9	N	4					97
05	496	N	342	-0-	-154 B	-33849	340	2	2	9	N	2					99
06	480	N	193	-0-	-287 B	-33849	134	2	59	9	N	54					153
07	465	N	350	-0-	-115 B	-33849	348	2	2	9	N	2					155
08	341	N	320	-0-	-21 B	-33849	320	2			N	-0-					155
09	180	N	338	-0-	158 B	-33691	338	2			N	-0-					155
10	341	N	442	-0-	101 B	-33590	440	2	2	9	N	2					157
11	300	N	249	-0-	-51 B	-33590	249	2			N	-0-					157
12	341	N	464	-0-	123 B	-33467	461	2	3	9	N	3					160

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

01	7781	#	5898	-0-	-1883	-0-	49	1	5618	2	N	210	186	1			58
							231	9									
02	7028	#	6614	-0-	-414	-0-	52	1	6351	2	N	192	186	1			64
							211	9									
03	7781	#	4018	-0-	-3763	-0-	45	1	3817	2	N	142	162	1			44
							156	9									
04	7178	R	7178	-0-	-0-	-0-	67	1	6890	2	N	201	184	1			61
							221	9									
05	7759	R	7759	-0-	-0-	-0-	66	1	7452	2	N	219	185	1			95
							241	9									
06	7080	#	6819	-0-	-261	-0-	59	1	6580	2	N	164	181	1			78
							180	9									
07	7655	R	7655	-0-	-0-	-0-	64	1	7384	2	N	188	183	1			83
							207	9									
08	7750	#	7337	-0-	-413	-0-	58	1	7061	2	N	198	182	1			99
							218	9									
09	7500	#	6735	-0-	-765	-0-	55	1	6484	2	N	178	184	1			93
							196	9									
10	7750	#	7102	-0-	-648	-0-	54	1	6853	2	N	177	186	1			84
							195	9									
11	7410	#	6086	-0-	-1324	-0-	45	1	5844	2	N	179	188	1			75
							197	9									
12	7657	#	6959	-0-	-698	-0-	49	1	6709	2	N	183	186	1			72
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 80,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-